

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про накладення штрафу на
АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових
актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,
та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії
та здійснення заходів державного регулювання» та проєкту розпорядження
«Про усунення порушення АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»»

Відповідно до постанов НКРЕКП від 31 травня 2023 року № 991 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та від 26 вересня 2023 року № 1752 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення позапланової виїзної перевірки від 12 вересня 2023 року № 442 та від 15 вересня 2023 року № 449, НКРЕКП здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) (далі – АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт від 11 жовтня 2023 року № 426.

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 18 жовтня 2023 року № 08.14-16495 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта позапланової виїзної перевірки від 11 жовтня 2023 року № 426.

Так, зазначеним Актом позапланової виїзної перевірки від від 11 жовтня 2023 року № 426 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>пункту 4.1.39 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс систем розподілу, Кодекс)</p> <p>пункту 4.2.2 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу</p> <p>підпункту 26 пункту 2.2</p>	<p>згідно з яким послугу з приєднання в межах території кооперативу замовник може отримати в порядку, встановленому главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання;</p> <p>яким визначено, що послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання ОСР комплексу робіт, а саме, зокрема підготовку технічного завдання на проєктування, а лише згодом розроблення та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника);</p> <p>щодо с</p>



UB
НКРЕКП
Невзіята надавати послуги з
№1857-14.1.1/23 від 03.11.2023
КЕП: Романенко О. В.
3FAA9288358EC00304000003A213200D61FB600

<p>Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 2.1 розділу II Кодексу систем розподілу</p>	<p>приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме:</p> <p>пункту 3.1 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, що є додатком 1 до Кодексу у частині обов'язку оператора системи розподілу забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені Кодексом;</p> <p>яким визначено, що місце (точка) забезпечення потужності (замовленої до приєднання) – це місце (точка) <u>в існуючих електричних мережах ОЕС України</u>, від якого (якої) ОСР забезпечує розвиток електричних мереж з метою приєднання електроустановки замовника відповідної потужності або приєднання генеруючих потужностей, що визначається згідно з чинними нормативними документами.</p>
<p>Сичик М. І. (ТУ стандартного приєднання від 02.11.2021 № ТУ00201570211211010310000001).</p> <p>Гр. Сичик М. І. 21.10.2021 звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності (вхідний Товариства від 21.10.2021 № 05/13840) з метою приєднання до електричних мереж електроустановок житлового будинку потужністю 11 кВт (I ступінь потужності), напругою приєднання 0,4 кВ.</p> <p>Відповідно до заяви про приєднання від 21.10.2021 № 05/13840 у термін, визначений пунктом 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу, Товариством підготовлено проєкт Технічних умов стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 02.11.2021 № ТУ0021570211211010310000001, видано рахунок на сплату вартості приєднання від 02.11.2021 № 13527, а також розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж.</p> <p>Слід зазначити, що в розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, виданому АТ «Вінницяобленерго», не зазначено фактичну найкоротшу відстань від точки приєднання замовника до точки (точок) в існуючих мережах – диспетчерську назву елемента мережі (вказано лише – до 300 м), а також диспетчерську назву точки (точок), до якої розрахована відстань по прямій лінії – зазначено «найближча точка в існуючих (діючих) ел. мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція тощо), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання» (мовою документа).</p> <p>Крім того, згідно з вимогами пункту 4.1.39 глави 4.1 розділу IV Кодексу, приєднання до електричних мереж електроустановок (об'єкта) замовника на земельних ділянках, які розташовані на території дачних та дачно-будівельних кооперативів, садових/садівничих товариств, гаражних/гаражно-будівельних кооперативів (далі - кооператив), здійснюється з урахуванням резерву потужності зазначених організацій (у рахунок зменшення договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання). У разі відсутності резерву потужності в кооперативах їх загальна потужність потребує збільшення відповідно до вимог цього розділу з виділенням замовленої потужності на електроустановку (об'єкт) замовника. Функції замовника приєднання виконує кооператив або замовник від кооперативу. Функції замовника такого приєднання можуть бути покладені на власника електроустановки (садового будинку, гаража тощо) шляхом оформлення кооперативом представництва в порядку,</p>	

встановленому законодавством.

Послугу з приєднання в межах території кооперативу замовник може отримати в порядку, встановленому главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, **на підставі договору про нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання.**

Для приєднання електроустановок Замовника розроблено:

завдання на проєктування від **28.10.2022**;

робочий проєкт за шифром 2021/12/2/4359/ПКВ від **12.2021**, згідно якого необхідно побудувати КЛ-10 кВ, КТП 400 кВА 10/0,4 кВ згідно заходу ІІІ-2022 та ПЛІ-0,4 кВ. КТП 10/0,4 кВ встановлено за погодженням з власником земельної ділянки.

Комісія з перевірки зазначає, що **розроблення** АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **Робочого проєкту** за шифром 2021/12/2/4359/ПКВ **раніше виданого завдання на проєктування** (28.10.2022) **свідчить про порушення вимог пункту 4.2.2 глави 4.2 розділу VI Кодексу.**

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» під час будівництва об'єктів електричних мереж не здійснювало в установленому законодавством порядку відведення земельних ділянок.

Послуга з приєднання по Договору від 02.11.2021 з урахуванням додаткової угоди від 30.11.2021 мала бути надана гр. Сичик М. І. **до 01.06.2022** (включно).

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надано копію Повідомлення про надання послуги з приєднання від 08.12.2022 № ПВ 002157021121101031081222 та акту здачі-приймання робіт (надання послуг) по приєднанню електроустановки замовника до електричних мереж від 30.12.2022 №13527.

З огляду на зазначене, Ліцензіатом **недотримано (станом на 08.12.2022)** встановлені Кодексом та Договором від 02.11.2021 та додатковою угодою від 30.11.2021 терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку гр. Сичик М. І. **на 190 календарних днів.**

На запит комісії з перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надало усі документи щодо приєднань електроустановок замовників, які планується (планувалось) приєднати до реконструйованих (збудованих) електричних мереж внаслідок надання послуги з приєднання гр. Сичик М. І.

Комісія з перевірки зазначає, що в Технічних умовах ТУ0043751802221010130000001 (Багрій А.В.), ТУ0044001712211010110000001 (Галуша А.В.) та 05.98-15667 (Міняйло О. Г.) як точки забезпечення потужності визначено найближчу опору (згідно ТУ № (ідентифікатор) ТУ0021570211211010310000001, гр. Сичик М.І.) ПЛ-0.4 кВ нововстановленої ТП - 10/0,4 кВ (згідно ТУ № (ідентифікатор) ТУ0021570211211010310000001. гр. Сичик М.І.) (на балансі - СО «Вінницькі ЦЕМ»).

Враховуючи зазначене вище, вказані **технічні умови іншим замовникам АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» видавалася в період з 02.11.2021 по 07.10.2022**, тобто **до завершення надання послуги з приєднання електроустановок гр. Сичик М. І., та відповідно в технічних умовах зазначених замовників точки забезпечення потужності були визначені в проєктованих електричних мережах.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок (методика)) **НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством у разі, **якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.**

Отже, урахуваючи, що **порушення та наслідки порушення були повністю усунуті АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП** **Департамент ліцензійного контролю припиняє розрахунок розміру штрафу та пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

2	<p>пункту 4.2.2 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу</p> <p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 2.1 глави II Кодексу систем розподілу</p>	<p>яким визначено, що послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання ОСР комплексу робіт, а саме, зокрема підготовку технічного завдання на проектування, а лише згодом розроблення та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника);</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата укласти договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме:</p> <p>пункту 3.1 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, що є додатком 1 до Кодексу у частині обов'язку оператора системи розподілу забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені Кодексом;</p> <p>яким визначено, що місце (точка) забезпечення потужності (замовленої до приєднання) – це місце (точка) <u>в існуючих електричних мережах ОЕС України від якого (якої) ОСР забезпечує розвиток електричних мереж з метою приєднання електроустановки замовника відповідної потужності або приєднання генеруючих потужностей, що визначається згідно з чинними нормативними документами</u></p>
<p>Савельєв С. О. (ТУ стандартного приєднання від 23.06.2020 № 05.98-6741)</p> <p>Гр. Савельєв С. О. 10.06.2020 звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності (вхідний Товариства від 10.06.2020 № 05/5434) з метою приєднання до електричних мереж електроустановок житлового будинку, потужністю 16 кВт (I ступінь потужності), напругою приєднання 0,4 кВ.</p> <p>Для приєднання електроустановок Замовника розроблено: Завдання на проектування від 28.10.2022; Робочий проект за шифром 2021/02/2/1246/ПКВ, згідно якого необхідно побудувати КЛ-10 кВ, КТП-250 кВА 10/0,4 кВ та ПЛІ-0,4 кВ. Даний об'єм робіт потребує відведення земельної ділянки. Ліцензіатом надано клопотання про відведення земельної ділянки до Вінницького міського голови від 17.02.2021 № 97.46-1930. Рішення по відведенню земельної ділянки не прийнято.</p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що <u>розроблення</u> АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» Робочого проекту за шифром 2021/02/2/1246/ПКВ <u>раніше виданого завдання</u> на проектування (28.10.2022) свідчить про порушення АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» вимог пункту 4.2.2</p>		

глави 4.2 розділу VI Кодексу.

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» під час будівництва об'єктів електричних мереж не здійснювало в установленому законодавством порядку відведення земельних ділянок.

Таким чином, послуга з приєднання по Договору від 23.06.2020 з урахуванням додаткової угоди від 27.07.2020 мала бути надана гр. Савельєву С. О. **до 24.01.2021** (включно).

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надано копію акту здачі-приймання робіт (надання послуг) по приєднанню електроустановки замовника (Савельєв С.О.) до електричних мереж від 30.11.2021 №1071.

З огляду на зазначене, Ліцензіатом **недотримано** (станом на **30.11.2021**) встановлені Кодексом та Договором від 23.06.2020 та додатковою угодою від 27.07.2020 терміни надання послуги зі стандартного приєднання гр. Савельєва С. О. **на 309 календарних днів**.

На запит комісії з перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надало усі документи щодо приєднань електроустановок замовників, які планується (планувалось) приєднати до реконструйованих (збудованих) електричних мереж внаслідок надання послуги з приєднання замовника Савельєва С. О.

Комісією з перевірки встановлено, що оскільки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» послугу з приєднання електроустановок гр. Савельєва С. О. надано 30.11.2021, технічні умови приєднання електроустановок замовників, які планується (планувалось) приєднати до реконструйованих (збудованих) електричних мереж внаслідок надання послуги з приєднання Савельєва С. О., що видані до 30.11.2021, **містили точку забезпечення потужності встановлену не у діючих електричних мережах, а у проєктованих**.

Тотожні порушення встановлено також по наступним замовникам:

Маркевич В. М. (ТУ стандартного приєднання від 16.06.2021 № ТУ0001321606211010330000001) – недотримано терміни надання послуги зі стандартного приєднання **на 344 календарних дні**;

Довбошук О. В. (ТУ стандартного приєднання від 19.04.2021 № ТУ 05.98-5235) – недотримано терміни надання послуги зі стандартного приєднання **на 318 календарних дні**;

Кривешко І. В. (ТУ стандартного приєднання від 16.08.2021 №ТУ 0012911608211010310000001) – недотримано терміни надання послуги зі стандартного приєднання **на 404 календарних дні**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством у разі, **якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством**.

Отже, урахуваючи, що **порушення та наслідки порушення були повністю усунуті АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП** **Департамент ліцензійного контролю припиняє розрахунок розміру штрафу та пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**.

3	вимог пункту 4.1.39 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу пункту 4.2.2 глави 4.2 розділу VI Кодексу систем розподілу	згідно з яким послугу з приєднання в межах території кооперативу замовник може отримати в порядку, встановленому главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання; яким визначено, що послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання ОСР комплексу робіт, а саме, зокрема підготовку технічного завдання на
---	---	---

<p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>проеєтування, а лише згодом розроблення та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника);</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата укласти договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме:</p> <p>пункту 3.1 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, що є додатком 1 до Кодексу у частині обов'язку оператора системи розподілу забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені Кодексом;</p>
<p>Горбунов Ю. В. (ТУ стандартного приєднання від 12.10.2021 № ТУ0020321210211010310000001)</p> <p>Гр. Горбунов Ю. В. 29.09.2021 звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності (вхідний Товариства від 29.09.2021 № 05/12811) з метою приєднання до електричних мереж електроустановок житлового будинку, потужністю 16 кВт (I ступінь потужності), напругою приєднання 0,4 кВ.</p> <p>Відповідно до заяви про приєднання від 29.09.2021 № 05/12811 Товариством підготовлено проєкт Технічних умов стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 12.10.2021 № ТУ0020321210211010310000001, видано рахунок на сплату вартості приєднання від 12.10.2021 № 13244, а також розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що в розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, виданому АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», не зазначено фактичну найкоротшу відстань від точки приєднання замовника до точки (точок) в існуючих мережах – диспетчерську назву елемента мережі (вказано лише – до 300 м), а також диспетчерську назву точки (точок), до якої розрахована відстань по прямій лінії – зазначено «найближча точка в існуючих (діючих) ел. мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція тощо), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання» (мовою документа).</p> <p>Крім того, згідно з вимогами пункту 4.1.39 глави 4.1 розділу IV Кодексу, приєднання до електричних мереж електроустановок (об'єкта) замовника на земельних ділянках, які розташовані на території дачних та дачно-будівельних кооперативів, садових/садівничих товариств, гаражних/гаражно-будівельних кооперативів (далі - кооператив), здійснюється з урахуванням резерву потужності зазначених організацій (у рахунок зменшення договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання). У разі відсутності резерву потужності в кооперативах їх загальна потужність потребує збільшення відповідно до вимог</p>	

цього розділу з виділенням замовленої потужності на електроустановку (об'єкт) замовника. Функції замовника приєднання виконує кооператив або замовник від кооперативу. Функції замовника такого приєднання можуть бути покладені на власника електроустановки (садового будинку, гаража тощо) шляхом оформлення кооперативом представництва в порядку, встановленому законодавством.

Послугу з приєднання в межах території кооперативу замовник може отримати в порядку, встановленому главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання.

Для приєднання електроустановок Замовника розроблено:

завдання на проєктування від 28.10.2022;

робочий проєкт за шифром 2021/11/2/3296/ПКВ від 11.2021, згідно якого необхідно побудувати ЛЕП-10 кВ, КТП-10/0,4 кВ згідно заходу ІП-2022 та ПЛІ-0,4 кВ. Даний об'єм робіт потребує відведення земельної ділянки. Ліцензіатом надано клопотання про відведення земельної ділянки до голови Агронічної територіальної громади від 31.08.2022 № 97.46-13005. Рішення по відведенню земельної ділянки не прийнято.

Комісія з перевірки зазначає, що **розроблення** АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **Робочого проєкту** за шифром 2021/11/2/3296/ПКВ **раніше виданого завдання на проєктування** (28.10.2022) **свідчить про порушення АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» вимог пункту 4.2.2 глави 4.2 розділу VI Кодексу.**

Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» під час будівництва об'єктів електричних мереж не здійснювало в установленому законодавством порядку відведення земельних ділянок.

Таким чином, послуга з приєднання по Договору від 12.10.2021 з урахуванням додаткової угоди від 26.11.2021 мала бути надана гр. Горбунову Ю. В. **до 25.05.2022** (включно).

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надано копію Повідомлення про надання послуги з приєднання від 13.12.2022 № ПВ 002031210211010310131222 та акту здачі-приймання робіт (надання послуг) по приєднанню електроустановки замовника (Горбунов Ю. В.) до електричних мереж від 30.12.2022 № 13244.

З огляду на зазначене, Ліцензіатом **недотримано** (станом на **13.12.2022**) встановлені Кодексом та Договором від 13.10.2021 та додатковою угодою від 26.11.2021 **терміни надання послуги зі стандартного приєднання** гр. Горбунову Ю. В. **на 202 календарних дні.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством у разі, **якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП** в порядку, передбаченому чинним законодавством.

Отже, ураховуючи, що **порушення та наслідки порушення були повністю усунуті АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП** **Департамент ліцензійного контролю припиняє розрахунок розміру штрафу та пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

4	<p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу</p>
---	---	--

		<p>систем розподілу, а саме: пункту 3.1 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, що є додатком 1 до Кодексу у частині обов'язку оператора системи розподілу забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені Кодексом.</p>
<p>Усатюк І. І. (ТУ стандартного приєднання від 30.03.2020 № 05.98-3533) Комісією з проведення перевірки досліджено документацію, підготовлену по процедурі надання послуги з приєднання згідно Технічних умов від 30.03.2020 № 05.98-3533 (зі змінами від 16.06.2020 № 05.98-6515) та договору стандартного приєднання від 30.03.2020 № 3533, які були підготовлені на заяву від 17.03.2020 № 05/2926 про приєднання електроустановки певної потужності Замовника Усатюк І. І., електроустановки об'єкту якої розташовані за адресою Замовника, потужністю 15 кВт з урахуванням існуючої потужності 12 кВт (І ступінь потужності), напругою приєднання 0,4 кВ. Послуга з приєднання по Договору від 30.03.2020 та дати оплати 04.06.2020 мала бути надана гр. Усатюк І. І. до 20.07.2020 (включно). АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надано копію акту здачі-приймання робіт (надання послуг) по приєднанню електроустановки (Усатюк І. І.) до електричних мереж від 30.11.2021 №255. З огляду на зазначене, Ліцензіатом недотримано (станом на 30.11.2021) встановлені Кодексом та Договором від 13.10.2021 терміни надання послуги зі стандартного приєднання гр. Усатюк І. І. на 499 календарних днів.</p> <p>Тотожні порушення встановлено також по наступним замовникам: Стецюк А. О. (ТУ стандартного приєднання від 11.06.2020 № 05.98-6232) – недотримано терміни надання послуги зі стандартного приєднання на 322 календарних дні; Яковлів Д. В. (ТУ стандартного приєднання від 07.05.2021 № 05.98-6051) – недотримано терміни надання послуги зі стандартного приєднання на 126 календарних днів; Тихолаз Н. А. (ТУ стандартного приєднання від 03.09.2020 № 05.98-10253) – недотримано терміни надання послуги зі стандартного приєднання на 961 календарний день.</p> <p>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством. Отже, урахуваючи, що порушення та наслідки порушення були повністю усунуті АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП Департамент ліцензійного контролю припиняє розрахунок розміру штрафу та пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.</p>		
5	<p>пункту 4.1.39 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу</p>	<p>згідно з яким послугу з приєднання в межах території кооперативу замовник може отримати в порядку, встановленому главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання;</p>

<p>пункту 4.2.2 глави 4.2 розділу VI Кодексу систем розподілу</p> <p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 2.1 розділу II Кодексу систем розподілу</p>	<p>яким визначено, що послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання ОСР комплексу робіт, а саме, зокрема підготовку технічного завдання на проектування, а лише згодом розроблення та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника);</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата укласти договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме:</p> <p>пункту 3.1 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, що є додатком 1 до Кодексу у частині обов'язку оператора системи розподілу забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені Кодексом;</p> <p>яким визначено, що місце (точка) забезпечення потужності (замовленої до приєднання) – це місце (точка) <u>в існуючих електричних мережах ОЕС України</u> від якої (якої) ОСР забезпечує розвиток електричних мереж з метою приєднання електроустановки замовника відповідної потужності або приєднання генеруючих потужностей, що визначається згідно з чинними нормативними документами.</p>
<p>Корсун І. І. (ТУ стандартного приєднання від 21.10.2021 № ТУ0019882110211010310000001)</p> <p>Гр. Корсун І. І. 05.10.2021 звернулась до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності (вхідний Товариства від 06.10.2021 № 05/13138) з метою приєднання до електричних мереж електроустановок житлового будинку, потужністю 15 кВт (I ступінь потужності), напругою приєднання 0,4 кВ.</p> <p>Відповідно до заяви про приєднання від 06.10.2021 № 05/13138, Товариством підготовлено проект Технічних умов <u>стандартного приєднання</u> до електричних мереж електроустановок від 21.10.2021 № ТУ0019882110211011030000001, видано рахунок на сплату вартості приєднання від 21.10.2021 № 13333, а також розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж.</p> <p>Слід зазначити, що в розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, виданому АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», не зазначено фактичну найкоротшу відстань від точки приєднання замовника до точки (точок) в існуючих мережах – диспетчерську назву</p>	

елемента мережі (вказано лише – до 300 м), а також диспетчерську назву точки (точок), до якої розрахована відстань по прямій лінії – зазначено «найближча точка в існуючих (діючих) ел. мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція тощо), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання» (мовою документа).

Крім того, згідно з вимогами пункту 4.1.39 глави 4.1 розділу IV Кодексу, приєднання до електричних мереж електроустановок (об'єкта) замовника на земельних ділянках, які розташовані на території дачних та дачно-будівельних кооперативів, садових/садівничих товариств, гаражних/гаражно-будівельних кооперативів (далі - кооператив), здійснюється з урахуванням резерву потужності зазначених організацій (у рахунок зменшення договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання). У разі відсутності резерву потужності в кооперативах їх загальна потужність потребує збільшення відповідно до вимог цього розділу з виділенням замовленої потужності на електроустановку (об'єкт) замовника. Функції замовника приєднання виконує кооператив або замовник від кооперативу. Функції замовника такого приєднання можуть бути покладені на власника електроустановки (садового будинку, гаража тощо) шляхом оформлення кооперативом представництва в порядку, встановленому законодавством.

Послугу з приєднання в межах території кооперативу **замовник може отримати в порядку, встановленому главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання.**

Для приєднання електроустановок Замовника розроблено:

завдання на проєктування від 26.10.2022;

робочий проєкт за шифром 2021/11/2/3727/ПКВ, згідно якого необхідно побудувати КЛ-10 кВ, КТП-10/0,4 кВ та ПЛІ-0,4 кВ. Ліцензіатом надано клопотання про відведення земельної ділянки до голови Агрономічної територіальної громади від 31.08.2022 № 97.46-13004. Рішення по відведенню земельної ділянки не прийнято.

Комісією з перевірки встановлено, що **розроблення** АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» Робочого проєкту за шифром 2021/11/2/3727/ПКВ **раніше виданого завдання на проєктування** (26.10.2022) **свідчить про порушення АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» вимог пункту 4.2.2 глави 4.2 розділу VI Кодексу.**

Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» під час будівництва об'єктів електричних мереж не здійснювало в установленому законодавством порядку відведення земельних ділянок.

Послуга з приєднання по Договору від 21.10.2021 з урахуванням додаткової угоди від 21.10.2021 та дати оплати 27.10.2021 мала бути надана гр. Корсун І. І. **до 26.04.2022** (включно).

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **надано копію** Повідомлення про надання послуги з приєднання **від 06.12.2022** № ПВ 001988211021101031061222 та акту здачі-приймання робіт (надання послуг) по приєднанню електроустановки замовника (Корсун І. І.) до електричних мереж **від 30.12.2022** № 1695.

З огляду на зазначене, Ліцензіатом **недотримано** (станом на **06.12.2022**) встановлені Кодексом, Договором від 21.10.2021 та додатковою угодою від 21.10.2021 терміни надання послуги зі стандартного приєднання гр. Корсун І.І. **на 224 календарних дні.**

На запит комісії з перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надало усі документи щодо приєднань електроустановок замовників, які планується (планувалось) приєднати до реконструйованих (збудованих) електричних мереж внаслідок надання послуги з приєднання замовника Корсун І. І.

Комісія з перевірки зазначає, що в Технічних умовах ТУ0019882110211010310000001 від 21.10.2021 (Корсун І. І.), ТУ0033742012211010310000001, ТУ0033762012211010310000001, ТУ0033892012211010310000001, ТУ0033862012211010310000001, ТУ0033782012211010310000001, ТУ0033802012211010310000001, ТУ0033822012211010310000001, ТУ0033902012211010310000001, ТУ0033792012211010310000001 від 20.12.2021 та ТУ № 05.98-17708, 05.98-17709 від 10.11.2022

(Черняєва О.В.) як точки забезпечення потужності визначено РУ-0,4 кВ новозбудованої ТП-10/0,4кВ (згідно ТУ гр. Корсун І. І.).

Враховуючи зазначене вище, вказані технічні умови іншим замовникам АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» видавалася в період з 21.10.2021 по 06.12.2022, тобто до завершення надання послуги з приєднання електроустановок гр. Корсун І. І., та відповідно в технічних умовах зазначених замовників точки забезпечення потужності були визначені в проєктованих електричних мережах.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.

Отже, ураховуючи, що порушення та наслідки порушення були повністю усунуті АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП Департамент ліцензійного контролю припиняє розрахунок розміру штрафу та пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

<p>6</p> <p>пункту 4.2.2 глави 4.2 розділу VI Кодексу систем розподілу</p> <p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>яким визначено, що послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання ОСР комплексу робіт, а саме, зокрема підготовку технічного завдання на проєктування, а лише згодом розроблення та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника);</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме:</p> <p>пункту 3.1 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, що є додатком 1 до Кодексу у частині обов'язку оператора системи розподілу забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені Кодексом.</p>
--	--

Бондар І. М. (ТУ стандартного приєднання від 17.09.2021 № ТУ0019041709211010510000001)

Гр. Бондар І. М. 06.09.2021 звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності (вхідний Товариства від 06.09.2021 № 05/11559) з метою приєднання до електричних мереж електроустановок житлового будинку

потужністю 30 кВт (II ступінь потужності), напругою приєднання 0,4 кВ.

Для приєднання електроустановок Замовника розроблено:

завдання на проектування від 28.12.2022;

робочий проект за шифром 2021/11/2/3788/ПКВ від 11.2021, згідно якого необхідно побудувати ЛЕП-0,4 кВ.

Комісією з перевірки встановлено, що **розроблення** АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **Робочого проекту** за шифром 2021/11/2/3788/ПКВ **раніше виданого завдання** на проектування (28.12.2022) **свідчить про порушення АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» вимог пункту 4.2.2 глави 4.2 розділу VI Кодексу.**

Відповідно до інформації, наданої АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на запит Комісії з перевірки, відсутня необхідність відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики при наданні послуги з приєднання гр. Бондара І. М. по Договору від 17.09.2021.

Таким чином послуга з приєднання по Договору від 17.09.2021 з урахуванням додаткової угоди від 17.09.2021 та дати оплати 28.10.2021, мала бути надана гр. Бондару І. М. **до 27.04.2022** (включно).

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надано копію Повідомлення про надання послуги з приєднання від **09.12.2022** № ПВ 001904170921101051091222 та акту здачі-приймання робіт (надання послуг) по приєднанню електроустановки замовника до електричних мереж від **31.12.2022** № 05.98-16973.

З огляду на зазначене, Ліцензіатом **недотримано** (станом на **09.12.2022**) встановлені Кодексом, Договором від 17.09.2021 додатковою угодою від 17.09.2021 **терміни надання послуги зі стандартного приєднання гр. Бондару І. М. на 226 календарних днів.**

Тотожні порушення встановлено також по наступним замовникам:

Касинюк А. М. (ТУ стандартного приєднання від 07.10.2021 №ТУ0021040710211010510000001) – недотримано терміни надання послуги зі стандартного приєднання **на 215 календарних днів;**

Маслій Н. І. (ТУ стандартного приєднання від 19.05.2020 № ТУ 05.98-4975) – недотримано терміни надання послуги зі стандартного приєднання **на 655 календарних днів;**

Зикін С. В. (ТУ стандартного приєднання від 02.12.2020 № ТУ 05.98-14018) – недотримано терміни надання послуги зі стандартного приєднання **на 302 календарних днів;**

КНП «Гніванський ЦПМСД» (ТУ стандартного приєднання від 09.11.2020 № 05.98-12976) – недотримано терміни надання послуги зі стандартного приєднання **на 310 календарних днів;**

Сасіна О. Л. (ТУ стандартного приєднання від 18.10.2021 №ТУ0020031810211010310000001) – недотримано терміни надання послуги зі стандартного приєднання **на 492 календарних днів;**

Войт В. О. (ТУ стандартного приєднання від 01.10.2021 №ТУ0020820110211010310000001) – недотримано терміни надання послуги зі стандартного приєднання **на 514 календарних днів.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством у разі, **якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.**

Отже, урахувавши, що **порушення та наслідки порушення були повністю усунуті АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП** **Департамент ліцензійного контролю припиняє розрахунок розміру штрафу та пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

7	<p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу</p> <p>додатку 6 до Кодексу систем розподілу</p> <p>статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності»</p> <p>пункту 4.4.2 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу</p> <p>пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,</p> <p>яким визначено, що технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо;</p> <p>згідно якого ідентифікатор технічних умов має містити, зокрема наскрізну нумерацію ТУ (наростаючим підсумком);</p> <p>якою визначено, технічні умови – це комплекс умов та вимог до інженерного забезпечення об'єкта будівництва, які мають відповідати його розрахунковим параметрам щодо водопостачання (з урахуванням потреб забезпечення пожежогасіння), тепло-, електро- і газопостачання, водовідведення, зовнішнього освітлення, відведення зливових вод та електронних комунікацій.</p> <p>У технічних умовах враховується, що місце приєднання інженерних мереж замовника до магістральних чи інших інженерних мереж розташовується на межі земельної ділянки замовника або за його згодою на території такої земельної ділянки;</p> <p>у частині надання замовникам послуги з приєднання на підставі заяв про приєднання за відсутності доданих у повному обсязі належним чином оформлених додатків, передбачених у цьому пункті;</p> <p>яким визначено, що при отриманні неповного комплексу документів або неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання від дня отримання заяви інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження щодо повноти та</p>
---	---	--

<p>пунктів 5.1.19 та 5.1.21 глави 5.1 розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311</p>	<p>належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень;</p> <p>якими визначено, що у квартирах, будинках, приватних домогосподарствах або інших об'єктах індивідуального побутового споживача, розташованих за однією адресою, установлюється один ЗКО для побутових потреб незалежно від кількості господарських будівель.</p> <p>Розділення обліку та встановлення окремих ЗКО на об'єкті користувача системи (зокрема споживача) здійснюється у разі, зокрема поділу або виділу в натурі частки/часток з об'єкта нерухомого майна, що перебуває у власності двох або більше осіб (співвласників) та належить їм на праві спільної власності, для забезпечення окремого комерційного обліку споживання електроустановок кожного власника відповідних часток об'єкта.</p>
<p>Огородник В. С. (ТУ стандартного приєднання від 12.03.2021 № 05.98-3244)</p> <p>Гр. Огородник В. С. 26.02.2021 звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності (вхідний Товариства від 26.02.2021 № 05/2456) з метою приєднання до електричних мереж електроустановок житлового будинку потужністю 32 кВт (II ступінь потужності), напругою приєднання 0,4 кВ.</p> <p>Із заявами про приєднання об'єкта за адресою Замовника, потужністю 32 кВт (II ступінь потужності), напругою приєднання 0,4 кВ до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» 14.07.2021 звернулися:</p> <p>14.07.2021 Власюк С. В. (із наданням витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності (1/7 частина будинку), а також копію ситуаційного плану та копію викопіювання з топографо-геодезичного плану без зазначення прогнозної точки приєднання, об'єкта замовника тощо);</p> <p>14.07.2021 Сільченко Ю. С. (із наданням витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності (1/7 частина будинку), а також копію ситуаційного плану та копію викопіювання з топографо-геодезичного плану без зазначення прогнозної точки приєднання, об'єкта замовника тощо);</p> <p>14.07.2021 Табак В.Б. (із наданням витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності (1/7 частина будинку), а також копію ситуаційного плану та копію викопіювання з топографо-геодезичного плану без зазначення прогнозної точки приєднання, об'єкта замовника тощо);</p> <p>14.07.2021 Табак С.М. (із наданням витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності (1/7 частина будинку), а також копію ситуаційного плану та копію викопіювання з топографо-геодезичного плану без зазначення прогнозної точки приєднання, об'єкта замовника тощо);</p> <p>14.07.2021 Ярошович Б. М. (із наданням витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності (1/7 частина будинку), а також копію ситуаційного плану та копію викопіювання з топографо-геодезичного плану без зазначення прогнозної точки приєднання, об'єкта замовника тощо);</p> <p>12.07.2021 Ярошович Г. Г. (із наданням витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності (1/7 частина будинку), а також копію ситуаційного плану та копію викопіювання з топографо-геодезичного плану без зазначення прогнозної точки приєднання, об'єкта замовника тощо).</p> <p>За результатами розгляду зазначених вище заяв АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» було видано замовникам:</p> <p>гр. Огороднику В. С. проєкт Технічних умов стандартного приєднання від 12.03.2021 № 05.98-3244, проєкт договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи</p>	

розподілу від 12.03.2021 № 3244, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж,

гр. Власюк С. В. проєкт Технічних умов стандартного приєднання від 27.07.2021 № ТУ0005852707211010510000001, рахунок № 11810, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж,

гр. Сільченко Ю. С. проєкт Технічних умов стандартного приєднання від 27.07.2021 № ТУ 000586270721101510000001, рахунок № 11815, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж,

гр. Табак В.Б. проєкт Технічних умов стандартного приєднання від 27.07.2021 № ТУ 000590270721101510000001, рахунок № 11813, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж,

гр. Табак С.М. проєкт Технічних умов стандартного приєднання від 27.07.2021 № ТУ 000589270721101510000001, рахунок № 11815, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж,

гр. Ярошович Б. М. проєкт Технічних умов стандартного приєднання від 27.07.2021 № ТУ 000587220721101510000001, рахунок № 11814, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж,

гр. Ярошович Г. Г. проєкт Технічних умов стандартного приєднання від 22.07.2021 № ТУ 000586270721101510000001 (відповідає номеру ТУ Сільченко Ю. С.), рахунок № 11738, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж.

Згідно зі Звіту моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **послуги з приєднання надані:**

Огороднику В. С. - 30.12.2022;

Власюк С. В. - 30.12.2022;

Сільченко Ю. С. - 30.12.2022;

Табак В.Б. - 30.12.2022;

Табак С.М. - 30.12.2022;

Ярошович Б. М. - 30.12.2022;

Ярошович Г. Г. (Технічні умови згідно Звіту - ТУ0005882307211010510000001) – 31.03.2022.

Комісією з перевірки встановлено **зазначення Товариством однакових номерів в ідентифікаторі технічних умов гр. Ярошевич Г. Г. та гр. Сільченко Ю. С.,** а також у Звіті з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік.

Комісія з перевірки, проаналізувавши заяви про приєднання електроустановок зазначених вище замовників, додатків до них, виданих технічних умов тощо встановила, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **фактично на один об'єкт архітектури, що розміщений за однією адресою, було видано кожному із співвласників об'єкта архітектури окремі технічні умови.** При цьому, **фактично у АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на дату надання послуг з приєднання були відсутні підтвердні документи щодо виділення кожному із співвласників в натурі своєї частки об'єкту архітектури, що перебуває у спільній їх власності.**

Крім того, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» при видачі технічних умов зазначеним замовникам **не володіло** і на сьогодні також **не володіє інформацією** про межі кожної частини земельної ділянки, а також частини об'єкта архітектури, що належить кожному із співвласників будівлі, що унеможливує при видачі технічних умов дотриматися вимог статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності».

Комісією з перевірки при фактичному виїзді на місце розташування об'єкта замовника **виявлено факт розташування на фасаді однієї будівлі семи приладів обліку електричної енергії, а також розташування на земельній ділянці, де розміщена будівля, семи генеруючих установок.**

Недотримання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» вимог нормативно-правових актів при наданні послуг з приєднань **у подальшому призвело до порушення** АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» вимог пунктів 5.1.19 та 5.1.21 глави 5.1 розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії, якими визначено, що у квартирах, будинках, приватних домогосподарствах або інших об'єктах індивідуального побутового споживача, розташованих за однією адресою, установлюється один ЗКО для побутових потреб незалежно від кількості господарських будівель.

Розділення обліку та встановлення окремих ЗКО на об'єкті користувача системи (зокрема споживача) здійснюється у разі, зокрема поділу або виділу в натурі частки/часток з об'єкта нерухомого майна, що перебуває у власності двох або більше осіб (співвласників) та належить їм на праві спільної власності, для забезпечення окремого комерційного обліку споживання електроустановок кожного власника відповідних часток об'єкта.

Крім цього, **при отриманні АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» неповного комплексу документів або неналежно оформлених документів** (за відсутності на копії ситуаційних планів та копіях викопіювань з топографо-геодезичного плану прогнозних точок приєднання, меж земельних ділянок замовників, об'єктів замовників, об'єктів будівництва (архітектури)) тощо **мало** відповідно до вимог пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу, **протягом 2 робочих днів**, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, **інформувати замовника щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень.**

8	<p>статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності»</p>	<p>якою визначено, технічні умови – це комплекс умов та вимог до інженерного забезпечення об'єкта будівництва, які мають відповідати його розрахунковим параметрам щодо водопостачання (з урахуванням потреб забезпечення пожежогасіння), тепло-, електро- і газопостачання, водовідведення, зовнішнього освітлення, відведення зливових вод та електронних комунікацій.</p>
	<p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>У технічних умовах враховується, що місце приєднання інженерних мереж замовника до магістральних чи інших інженерних мереж розташовується на межі земельної ділянки замовника або за його згодою на території такої земельної ділянки;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;</p>
	<p>пункту 4.4.2 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу</p>	<p>у частині надання замовникам послуги з приєднання на підставі заяв про приєднання за відсутності додатних у повному обсязі належним чином оформлених додатків, передбачених у цьому пункті;</p>
	<p>пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу</p>	<p>яким визначено, що при отриманні неповного комплексу документів або неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання від дня отримання заяви інформує замовника у спосіб,</p>

<p>вимог пунктів 5.1.19 та 5.1.21 глави 5.1 розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311</p>	<p>вказаний ним у заяві, про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень;</p> <p>якими визначено, що у квартирах, будинках, приватних домогосподарствах або інших об'єктах індивідуального побутового споживача, розташованих за однією адресою, установлюється один ЗКО для побутових потреб незалежно від кількості господарських будівель.</p> <p>Розділення обліку та встановлення окремих ЗКО на об'єкті користувача системи (зокрема споживача) здійснюється у разі, зокрема поділу або виділу в натурі частки/часток з об'єкта нерухомого майна, що перебуває у власності двох або більше осіб (співвласників) та належить їм на праві спільної власності, для забезпечення окремого комерційного обліку споживання електроустановок кожного власника відповідних часток об'єкта.</p>
<p>Острочерева Г. В. (ТУ стандартного приєднання від 23.02.2021 № 05.98-2253)</p> <p>Гр. Острочерева Г. В. 10.02.2021 звернулася до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності (вхідний Товариства від 10.02.2021 № 05/1621) з метою приєднання до електричних мереж електроустановок житлового будинку потужністю 30 кВт (II ступінь потужності), напругою приєднання 0,4 кВ.</p> <p>гр. Острочеревою Г. В. до заяви про приєднання було додано Витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності на житловий будинок з господарськими будівлями та спорудами (частка права власності 1), а також копію ситуаційного плану розташування житлового будинку без зазначення прогнозної точки приєднання.</p> <p>Слід зазначити, що із заявами про приєднання об'єкта за адресою Замовника потужністю 30 кВт (II ступінь потужності), напругою приєднання 0,4 кВ до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» 18.02.2021 звернулися:</p> <p>Боцян І. А. (із наданням витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності (1/7 частина житлового будинку з господарськими будівлями та спорудами, а також копію ситуаційного плану розташування житлового будинку без зазначення прогнозної точки приєднання, об'єкта замовника тощо);</p> <p>Грогуль А. С. (із наданням витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності (1/7 частина житлового будинку з господарськими будівлями та спорудами, а також копію ситуаційного плану розташування житлового будинку без зазначення прогнозної точки приєднання, об'єкта замовника тощо);</p> <p>Онуфрійчук А М. (із наданням витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності (1/7 частина житлового будинку з господарськими будівлями та спорудами, а також копію ситуаційного плану розташування житлового будинку без зазначення прогнозної точки приєднання, об'єкта замовника тощо);</p> <p>Петровський М. К. (із наданням витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності (1/7 частина житлового будинку з господарськими будівлями та спорудами, а також копію ситуаційного плану розташування житлового будинку без зазначення прогнозної точки приєднання, об'єкта замовника тощо);</p> <p>Тютюнник В. В. (із наданням витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності (1/7 частина житлового будинку з господарськими будівлями та спорудами, а також копію ситуаційного плану розташування житлового будинку без зазначення прогнозної точки приєднання, об'єкта замовника тощо);</p> <p>Ярошович Б. М. (із наданням витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності (1/7 частина житлового будинку з господарськими будівлями та спорудами, а також копію ситуаційного плану розташування житлового будинку без зазначення прогнозної точки приєднання, об'єкта замовника тощо).</p>	

Згідно зі Звіту моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 рік, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» послуги з приєднання надані:

Острочеревою Г. В. - 30.11.2021;

Боцян І. А. - 30.09.2021;

Грогуль А. С. - 30.09.2021;

Онуфрійчук А. М. - 30.09.2021;

Петровський М. К. – 15.06.2022;

Тютюнник В. В. - 30.09.2021;

Ярошович Б. М. - 30.09.2021.

Комісією з перевірки, проаналізувавши заяви про приєднання електроустановок зазначених вище замовників, додатків до них, виданих технічних умов тощо встановлено, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» фактично **на один об'єкт архітектури, що розміщений за однією адресою, було видано кожному із співвласників об'єкта архітектури окремі технічні умови.** При цьому, фактично у АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на дату надання послуг з приєднання **були відсутні підтвердні документи** щодо виділення кожним із співвласників в натурі своєї частки об'єкту архітектури, що перебуває у спільній їх власності.

Крім того, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» при видачі технічних умов зазначеним замовникам **не володіло і на сьогодні також не володіє інформацією про межі кожної частини земельної ділянки**, а також частини об'єкта архітектури, що належить кожному із співвласників будівлі, що унеможливлює при видачі технічних умов дотриматися вимог статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності».

Комісією з перевірки, при фактичному виїзді на місце розташування об'єкта замовника виявлено, що на момент перевірки приєднано від електромереж нововстановленої ТП-10/0,4кВ (№148) 7-х споживачів із потужністю 210 кВт. **Електроустановки даних споживачів (Сонячні електростанції потужністю 30 кВт) розміщені на одній земельній ділянці.** На одному фасаді будівлі фактично **розміщено 7 приладів обліку** електричної енергії. **Підтвердні документи** щодо меж земельних ділянок кожного із співвласників будівлі за зазначеною адресою, де розміщено генеруючі установки, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **не надано.**

Отже, за умови відсутності виділеної в натурі частки спільного майна зі спільної сумісної власності, а також без отримання окремої поштової адреси на виділену в натурі частку майна у спільній сумісній власності виконати вимоги чинного законодавства щодо встановлення точки приєднання на межі земельної ділянки замовника (або за згодою замовника на території земельної ділянки), встановлення одного ЗКО на об'єкті користувача тощо **неможливо.**

Слід зазначити, що **недотримання** АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» вимог нормативно-правових актів при наданні послуг з приєднань у подальшому **призвело до порушення** АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **вимог пунктів 5.1.19 та 5.1.21 глави 5.1 розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії.**

Також, **при отриманні** АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **неповного комплексу документів** або неналежно оформлених документів (за відсутності на копії ситуаційних планів та копіях викопіювань з топографо-геодезичного плану прогнозних точок приєднання, меж земельних ділянок замовників, об'єктів замовників, об'єктів будівництва (архітектури)) тощо **мало** відповідно до вимог пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу, **протягом 2 робочих днів**, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, **інформувати замовника щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень.**

9	пункту 4.1.39 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу	згідно з яким послугу з приєднання в межах території кооперативу замовник може отримати в порядку, встановленому главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з
---	---	--

<p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 2.1 глави II Кодексу систем розподілу</p>	<p>проектуванням замовником лінійної частини приєднання;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата укласти договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме:</p> <p>пункту 3.1 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, що є додатком 1 до Кодексу у частині обов'язку оператора системи розподілу забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені Кодексом;</p> <p>яким визначено, що місце (точка) забезпечення потужності (замовленої до приєднання) – це місце (точка) в існуючих електричних мережах ОЕС України від якого (якої) ОСР забезпечує розвиток електричних мереж з метою приєднання електроустановки замовника відповідної потужності або приєднання генеруючих потужностей, що визначається згідно з чинними нормативними документами.</p>
<p>Балан Д. О. (ТУ стандартного приєднання від 07.04.2021 № 05.98-4678)</p> <p>Гр. Балан Д. О. 06.04.2021 звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності (вхідний Товариства від № 05/4259 від 06.04.2021) з метою приєднання до електричних мереж електроустановок житлового будинку потужністю 13 кВт (I ступінь потужності), напругою приєднання 0,4 кВ.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що в розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, виданому АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», не зазначено фактичну найкоротшу відстань від точки приєднання замовника до точки (точок) в існуючих мережах – диспетчерську назву елемента мережі (вказано лише – до 300 м), а також диспетчерську назву точки (точок), до якої розрахована відстань по прямій лінії – зазначено «найближча точка в існуючих (діючих) ел. мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція тощо), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання» (мовою документа).</p> <p>Крім того, згідно з вимогами пункту 4.1.39 глави 4.1 розділу IV Кодексу, приєднання до електричних мереж електроустановок (об'єкта) замовника на земельних ділянках, які розташовані на території дачних та дачно-будівельних кооперативів, садових/садівничих товариств, гаражних/гаражно-будівельних кооперативів (далі - кооператив), здійснюється з урахуванням резерву потужності зазначених організацій (у рахунок зменшення договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання). У разі відсутності резерву потужності в кооперативах їх загальна потужність потребує збільшення відповідно до вимог цього розділу з виділенням замовленої потужності на електроустановку (об'єкт) замовника. Функції замовника приєднання виконує кооператив або замовник від кооперативу. Функції замовника такого приєднання можуть бути покладені на власника електроустановки (садового</p>	

будинку, гаража тощо) шляхом оформлення кооперативом представництва в порядку, встановленому законодавством.

Послугу з приєднання в межах території кооперативу замовник може отримати в порядку, встановленому главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, **на підставі договору про нестандартне приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання.**

Послуга з приєднання по Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 07.04.2021 № 4678, с урахуванням ДУ від 07.04.2021 та дати оплати 20.04.2021 мала бути надана гр. Балан Д. О. до **18.10.2021** (включно).

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надано копію акту здачі-приймання робіт (надання послуг) по приєднанню електроустановки замовника (Балан Д. О.) до електричних мереж від 29.04.2022 № 10636.

З огляду на зазначене, Ліцензіатом **недотримано** (станом на **29.04.2022**) встановлені Кодексом та Договором від 07.04.2021 та додатковою угодою від 07.04.2021 **терміни надання послуги зі стандартного приєднання** гр. Балан Д. О. **на 194 календарних днів.**

На запит комісії з перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надало усі документи щодо приєднань електроустановок замовників, які планується (планувалось) приєднати до реконструйованих (збудованих) електричних мереж внаслідок надання послуги з приєднання замовника Балана Д. О.

Комісією з перевірки встановлено, що в Технічних умовах, як приклад, ТУ0035402212211010110000001 (Антонюк О. Г.), ТУ0035412112211010110000001 (Буланенко М. І.), ТУ00348710012211010110000001 (Сендик А. В.), ТУ0041022302221010110000001 (Лауштан І. М.) як точки забезпечення потужності визначено від найближчої новопроектваної ПЛІ-0,4 кВ новозбудованої ТП - 10/0,4 кВ (згідно ТУ № 05.98-4678 від 07.04.2021 та змінами до них № 05.98-11915 від 29.07.2021, гр. Балан Д. О. (на балансі - СО «Вінницькі ЦЕМ»).

Вказані **технічні умови іншим замовникам АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» видавалася** в період з 21.12.2021 по 23.02.2022, тобто **до завершення надання послуги з приєднання електроустановок** гр. Балана Д. О. та відповідно в технічних умовах зазначених замовників точки забезпечення потужності були визначені в проєктованих електричних мережах.

Тотожні порушення встановлено також по наступним замовникам:

Вівтоненко М. М. (ТУ стандартного приєднання від 07.04.2021 № 05.98-4683) – недотримано терміни надання послуги зі стандартного приєднання **на 106 календарних днів;**

Кисельов В. В. (ТУ стандартного приєднання від 18.01.2022 № ТУ0041711801221010110000001) – недотримано терміни надання послуги зі стандартного приєднання **на 11 календарних днів.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством у разі, **якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП** в порядку, передбаченому чинним законодавством.

Отже, урахувавши, що **порушення та наслідки порушення були повністю усунуті АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП** **Департамент ліцензійного контролю припиняє розрахунок розміру штрафу та пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

10	пункту 2.1 глави II Кодексу систем розподілу	яким визначено, що місце (точка) забезпечення потужності (замовленої до приєднання) – це місце (точка) <u>в існуючих електричних мережах ОЕС України</u> , від якого (якої) ОСР забезпечує розвиток електричних мереж з метою приєднання електроустановки замовника
----	--	---

<p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>відповідної потужності або приєднання генеруючих потужностей, що визначається згідно з чинними нормативними документами;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата укласти договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме:</p> <p>пункту 3.1 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, що є додатком 1 до Кодексу у частині обов'язку оператора системи розподілу забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені Кодексом.</p>
<p>Горбатюк Д. П. (ТУ стандартного приєднання від 10.09.2020 №05.98-10498) Гр. Горбатюк Д. П. 28.08.2020 звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності (вхідний Товариства від 28.08.2020 № 05/8090) з метою приєднання до електричних мереж електроустановок житлового будинку потужністю 50 кВт (II ступінь потужності), напругою приєднання 0,4 кВ.</p> <p>Комісія з перевірки проаналізувала Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж від 10.09.2020 № ТУ 05.98-10495 та встановила, що точка забезпечення потужності АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в технічних умовах № ТУ 05.98-10495 визначена в РУ-0,4 кВ новозбудованого ТП-10/0,4 кВ згідно ТУ № 05.98-10507 від 10.09.2020 (замовник Парньовий Д.В.).</p> <p>Слід зазначити, що згідно з інформацією, зазначеною у Звіті з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік, послугу зі стандартного приєднання за технічними умовами № 05.98-10507 надано фактично лише 31.05.2022.</p> <p>Тобто, зазначення АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в технічних умовах від 10.09.2020 № ТУ 05.98-10495 точки забезпечення потужності в проєктованих електричних мережах містить ознаки порушення вимог пункту 2.1 глави II Кодексу.</p> <p>Відповідно до інформації, наданої АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», відсутня необхідність відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики при наданні послуги з приєднання гр. Горбатюка Д. П. по Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 10.09.2020 № 10498.</p> <p>Послуга з приєднання по Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 10.09.2020 № 10498 з урахуванням додаткової угоди від 29.12.2020 та дати оплати від 29.12.2020 мала бути надана гр. Горбатюку Д. П. до 29.03.2021 (включно).</p> <p>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надано копію акту здачі-приймання робіт (надання послуг) по приєднанню електроустановки замовника (Горбатюк Д. П.) до електричних мереж від 31.08.2022 № 8185.</p> <p>З огляду на зазначене, Ліцензіатом недотримано (станом на 31.08.2022) встановлені Кодексом та Договором від 10.09.2020 № 10498 терміни надання послуги зі стандартного</p>	

приєднання гр. Горбатюка Д. П. на 520 календарних днів.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.

Отже, ураховуючи, що порушення та наслідки порушення були повністю усунуті АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП Департамент ліцензійного контролю припиняє розрахунок розміру штрафу та пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

11	<p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.2.2 глави 4.2 розділу VI Кодексу систем розподілу</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме:</p> <p>пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу, яким визначено, що Технічні умови на стандартне приєднання, підписані ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання (у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією);</p> <p>яким визначено, що послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання ОСР комплексу робіт, а саме, зокрема підготовку технічного завдання на проектування, а лише згодом розроблення та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проектною документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника);</p>
----	---	---

Кац Г. Р. (ТУ стандартного приєднання від 04.03.2022 №ТУ0043670403221010110000001)

Гр. Кац Г. Р. 21.02.2022 звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності (вхідний Товариства від 21.02.2022 № 05/2400) з метою приєднання до електричних мереж електроустановок об'єкту який розташований за адресою Замовника, потужністю 16 кВт (I ступінь потужності), напругою приєднання 0,4 кВ.

Відповідно до заяви про приєднання від 21.02.2022 № 05/2400 Товариством підготовлено проєкт Технічних умов стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок № ТУ0043670403221010110000001, які фактично було **видано замовнику 27.09.2022**, видано рахунок на сплату вартості приєднання від 04.03.2022 № 15870, а також розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж.

Таким чином, Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом **терміни надання Технічних умов.**

Для приєднання електроустановок Замовника розроблено:

завдання на проектування від 28.10.2022;

робочий проєкт за шифром 2022/09/2009/1154/ПКВ від 09.2022, згідно якого необхідно

побудувати КЛ-10 кВ, КТП-250 кВА 10/0,4 кВ та ПЛІ-0,4 кВ. Даний обсяг робіт потребує відведення земельної ділянки. Ліцензіатом надано клопотання про відведення земельної ділянки до голови Агрономічної територіальної громади від 09.12.2022 № 97.46-19394. Рішення по відведенню земельної ділянки не прийнято.

Комісією з перевірки встановлено, що **розроблення** АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **Робочого проекту** за шифром 2021/12/2/4359/ПКВ **раніше виданого завдання на проєктування** (28.10.2022) **свідчить про порушення АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» вимог пункту 4.2.2 глави 4.2 розділу VI Кодексу.**

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надано копію Повідомлення про надання послуги з приєднання від **26.12.2022** № ПВ 004367040322101011261222 та акту здачі-приймання робіт (надання послуг) по приєднанню електроустановки замовника (Кац Г. Р.) до електричних мереж від 30.12.2022 № 15870.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» як результат видало відповідні Технічні умови Замовнику та фактом є завчасне надання послуги з приєднання, що дає підстави вважати питання повністю врегульованим, та згідно з підпунктом 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством у разі, **якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.**

Отже, урахувавши, що **порушення та наслідки порушення були повністю усунуті АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП** **Департамент ліцензійного контролю припиняє розрахунок розміру штрафу та пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

12	<p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункт 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме:</p> <p>пункту 3.1 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, що є додатком 1 до Кодексу у частині обов'язку оператора системи розподілу забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені Кодексом;</p> <p>яким визначено, що Технічні умови на стандартне приєднання, підписані ОСР, разом з проєктом договору про стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання (у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну</p>
----	---	---

<p>пункту 2.1 глави II Кодексу систем розподілу</p>	<p>інформацією);</p> <p>яким визначено, що місце (точка) забезпечення потужності (замовленої до приєднання) – це місце (точка) <u>в існуючих електричних мережах ОЕС України</u> від якого (якої) ОСР забезпечує розвиток електричних мереж з метою приєднання електроустановки замовника відповідної потужності або приєднання генеруючих потужностей, що визначається згідно з чинними нормативними документами;</p>
<p>Осадчук І. С. (ТУ стандартного приєднання від 18.09.2019 № ТУ 05.98-8939)</p> <p>Гр. Осадчук І. С. 04.09.2019 звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності (вхідний Товариства від 05.09.2019 № 05/12946) з метою приєднання до електричних мереж електроустановки об'єкта, розташованого за адресою Замовника потужністю 5 кВт (I ступінь потужності), напругою приєднання 0,4 кВ.</p> <p>Відповідно до заяви про приєднання від 05.09.2019 № 05/12946 Товариством підготовлено проєкт Технічних умов стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 18.09.2019 № ТУ 05.98-8939, які видані замовнику 05.03.2020.</p> <p>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» під час будівництва об'єктів електричних мереж не здійснювало в установленому законодавством порядку відведення земельних ділянок.</p> <p>Таким чином, послуга з приєднання по Договору від 18.09.2019 № 8939 з урахуванням додаткової угоди від 05.03.2020 та дати оплати 05.03.2020 мала бути надана гр. Осадчуку І. С. до 06.06.2020 (включно).</p> <p>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надано копію акту здачі-приймання робіт (надання послуг) по приєднанню електроустановки замовника (Осадчук І. С.) до електричних мереж від 30.12.2022 № 1501.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом недотримано (станом на 30.12.2022) встановлені Кодексом та Договором від 08.09.2019 № 8939 та додатковою угодою від 05.03.2020 терміни надання послуги зі стандартного приєднання гр. Осадчуку І. С. на 937 календарних днів.</p> <p>На запит комісії з перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надало усі документи щодо приєднань електроустановок замовників, які планується (планувалось) приєднати до реконструйованих (збудованих) електричних мереж внаслідок надання послуги з приєднання замовника Осадчука І. С.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що оскільки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» послугу з приєднання електроустановок Осадчука І. С. надано 30.12.2022, технічні умови приєднання електроустановок замовників, які планується (планувалось) приєднати до реконструйованих (збудованих) електричних мереж внаслідок надання послуги з приєднання Осадчук І. С., що видані до 30.12.2022, містили точку забезпечення потужності встановлену не у діючих електричних мережах, а у проєктованих.</p> <p>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.</p> <p>Отже, ураховуючи, що порушення та наслідки порушення були повністю усунуті АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП Департамент ліцензійного контролю припиняє розрахунок розміру штрафу та пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.</p>	

13	<p>пункту 4.2.2 глави 4.2 розділу VI Кодексу систем розподілу</p>	<p>яким визначено, що послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання ОСР комплексу робіт, а саме, зокрема підготовку технічного завдання на проектування, а лише згодом розроблення та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника)</p>
<p>Журавська Т. М. (ТУ стандартного приєднання від 23.12.2021 № ТУ0031592312211010310000001)</p> <p>Гр. Журавська Т. М. 10.12.2021 звернулася до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності (вхідний Товариства від 10.12.2021 № 05/16692) з метою приєднання до електричних мереж електроустановок нежитлового приміщення (офісні) потужністю 11 кВт (I ступінь потужності), напругою приєднання 0,4 кВ.</p> <p>Для приєднання електроустановок Замовника розроблено: Завдання на проектування від 27.03.2023; Робочий проект за шифром 2022/01/2009/110/ПКВ, згідно якого необхідно виконати будівництво ПЛІ-0,4 кВ.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено розроблення АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» Робочого проекту за шифром 2022/01/2009/110/ПКВ <u>раніше виданого завдання на проектування</u> (27.03.2023).</p> <p>Гр. Журавська Т. М. на виконання умов Договору від 23.12.2021 та рахунку №14529 від 23.12.2021, 11.01.2022 було сплачено в повному обсязі вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.</p> <p>Послуга зі стандартного приєднання замовника Журавська Т. М. не надано у зв'язку з неможливістю виконання монтажних робіт. За ініціативи замовника було укладено додаткову угоду до договору стандартного приєднання до електричних мереж системи розподілу від 08.07.2022 про відтермінування надання послуги з приєднання до 31.12.2023.</p> <p>Таким чином, <u>строк надання послуги зі стандартного приєднання ще не настав.</u></p> <p>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 12.</p> <p>Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення пункту 4.2.2 глави 4.2 розділу VI Кодексу систем розподілу сума балів не перевищує 12, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та <u>Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.</u></p>		
14	<p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме:</p> <p>пункту 3.1 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, що</p>

<p>статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності»</p> <p>пункту 4.4.2 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу</p> <p>пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу</p> <p>вимог пунктів 5.1.19 та 5.1.21 глави 5.1 розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311</p>	<p>є додатком 1 до Кодексу у частині обов'язку оператора системи розподілу забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені Кодексом;</p> <p>якою визначено, що технічні умови – це комплекс умов та вимог до інженерного забезпечення об'єкта будівництва, які мають відповідати його розрахунковим параметрам щодо водопостачання (з урахуванням потреб забезпечення пожежогасіння), тепло-, електро- і газопостачання, водовідведення, зовнішнього освітлення, відведення зливових вод та електронних комунікацій.</p> <p>У технічних умовах враховується, що місце приєднання інженерних мереж замовника до магістральних чи інших інженерних мереж розташовується на межі земельної ділянки замовника або за його згодою на території такої земельної ділянки;</p> <p>у частині надання замовникам послуги з приєднання на підставі заяв про приєднання за відсутності додатних у повному обсязі належним чином оформлених додатків, передбачених у цьому пункті;</p> <p>яким визначено, що при отриманні неповного комплекту документів або неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання від дня отримання заяви інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень;</p> <p>якими визначено, що у квартирах, будинках, приватних домогосподарствах або інших об'єктах індивідуального побутового споживача, розташованих за однією адресою, установлюється один ЗКО для побутових потреб незалежно від кількості господарських будівель.</p> <p>Розділення обліку та встановлення окремих ЗКО на об'єкті користувача системи (зокрема споживача) здійснюється у разі, зокрема поділу або виділу в натурі частки/часток з об'єкта нерухомого майна, що перебуває у власності двох або більше осіб (співвласників) та належить їм на праві спільної власності, для забезпечення окремого комерційного обліку споживання електроустановок кожного власника відповідних часток об'єкта.</p>
--	---

<p>пункту 2.1 глави II Кодексу систем розподілу</p>	<p>яким визначено, що місце (точка) забезпечення потужності (замовленої до приєднання) – це місце (точка) в існуючих електричних мережах ОЕС України від якого (якої) ОСР забезпечує розвиток електричних мереж з метою приєднання електроустановки замовника відповідної потужності або приєднання генеруючих потужностей, що визначається згідно з чинними нормативними документами</p>
<p>Юрченко О. С. (ТУ стандартного приєднання від 08.02.2021 № 05.98-1314) Гр. Юрченко О. С. 26.01.2021 звернувся до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності (вхідний Товариства від 26.01.2021 № 05/891) з метою приєднання до електричних мереж електроустановок житлового будинку потужністю 32 кВт (II ступінь потужності), напругою приєднання 0,4 кВ.</p> <p>Із заявами про приєднання об'єкта за адресою Замовника, потужністю 32 кВт (II ступінь потужності), напругою приєднання 0,4 кВ до АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» 14.04.2021 звернулися:</p> <p>14.04.2021 Феофанов Д. О. (із наданням витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності (1/6 частина будинку та 0,25 га (1/6) та 0,4563 га (1/6) земельних ділянок), а також копію ситуаційного плану та копію викопіювання з топографо-геодезичного плану без зазначення прогнозної точки приєднання, об'єкта замовника тощо);</p> <p>14.04.2021 Олійник М. М. (із наданням витягів з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності (1/6 частина будинку та 0,25 га (1/6) та 0,4563 га (1/6) земельних ділянок), а також копію ситуаційного плану та копію викопіювання з топографо-геодезичного плану без зазначення прогнозної точки приєднання, об'єкта замовника тощо);</p> <p>14.04.2021 Форонов В. С. (із наданням витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності (1/6 частина будинку та 0,25 га (1/6) та 0,4563 га (1/6) земельних ділянок), а також копію ситуаційного плану та копію викопіювання з топографо-геодезичного плану без зазначення прогнозної точки приєднання, об'єкта замовника тощо);</p> <p>14.04.2021 Кукіль С. М. (із наданням витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності (1/6 частина будинку та 0,25 га (1/6) та 0,4563 га (1/6) земельних ділянок), а також копію ситуаційного плану та копію викопіювання з топографо-геодезичного плану без зазначення прогнозної точки приєднання, об'єкта замовника тощо).</p> <p>Згідно зі Звіту моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік, АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» послуги з приєднання надані: Феофанов Д. О.- 31.01.2022; Олійник М. М.- 31.01.2022; Форонов В. С.- 31.01.2022; Кукіль С. М.- 31.01.2022;</p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» під час будівництва об'єктів електричних мереж не здійснювало в установленому законодавством порядку відведення земельних ділянок.</p> <p>Послуга з приєднання по Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 08.02.2021 № 1314, додаткової угоди від 08.02.2021 та дати оплати від 12.02.2021 мала бути надана гр. Юрченку О. С. до 13.05.2021 (включно).</p> <p>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надано копію акту здачі-приймання робіт (надання послуг) по приєднанню електроустановки замовника (Юрченко О. С.) до електричних мереж від 30.12.2021 № 1314.</p> <p>З огляду на зазначене, Ліцензіатом недотримано (станом на 30.12.2021) встановлені</p>	

Кодексом та Договором від 08.02.2021 № 1314 та додатковою угодою від 15.02.2021 терміни надання послуги зі стандартного приєднання індивідуального житлового будинку гр. Юрченка О. С. **на 231 календарний день.**

Комісією з перевірки, **при фактичному виїзді на місце** розташування об'єкта замовника виявлено, що на момент перевірки приєднано від електромереж нововстановленої ТП-10/0,4кВ (№148) 5-х споживачів із приєднаною потужністю 160 кВт. Електроустановки даних споживачів (сонячні електростанції потужністю 30 кВт) розміщені на одній земельній ділянці на підставі спільної часткової власності (розмір кожної спільної частки – 1/6 будинку та 0,25 га (1/6) та 0,4563 га (1/6) земельних ділянок).

Комісія з перевірки зазначає, що за умови відсутності виділеної в натурі частки спільного майна зі спільної сумісної власності, а також без отримання окремої поштової адреси на виділену в натурі частку майна у спільній сумісній власності виконати вимоги чинного законодавства щодо встановлення точки приєднання на межі земельної ділянки замовника (або за згодою замовника на території земельної ділянки), встановлення одного ЗКО на об'єкті користувача тощо неможливо.

Слід зазначити, що недотримання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» вимог нормативно-правових актів при наданні послуг з приєднань у подальшому призвело до порушення АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» вимог пунктів 5.1.19 та 5.1.21 глави 5.1 розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії.

Також, при отриманні АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» неповного комплексу документів або неналежно оформлених документів (за відсутності на копії ситуаційних планів та копіях викопійовань з топографо-геодезичного плану прогнозних точок приєднання, меж земельних ділянок замовників, об'єктів замовників, об'єктів будівництва (архітектури)) тощо мало відповідно до вимог пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу, **протягом 2 робочих днів**, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, **інформувати замовника щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень.**

На запит комісії з перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надало усі документи щодо приєднань електроустановок замовників, які планується (планувалось) приєднати до реконструйованих (збудованих) електричних мереж внаслідок надання послуги з приєднання замовника гр. Юрченко О. С.

Комісією з перевірки встановлено, що оскільки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» послугу з приєднання електроустановок гр. Юрченко О. С. надано 30.12.2021, **технічні умови приєднання електроустановок замовників, які планується (планувалось) приєднати до реконструйованих (збудованих) електричних мереж внаслідок надання послуги з приєднання Юрченко О. С., що видані до 30.12.2021, містили точку забезпечення потужності встановлену не у діючих електричних мережах, а у проєктованих.**

15	<p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.</p>
----	---	--

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітнього кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до **30 числа місяця**, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до **01 лютого** повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» листом від 30.08.2023 № 97.43-13838 було надано скоригований Звіт з моніторингу надання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за I - IV квартали 2021 року.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством у разі, **якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.**

Отже, урахувавши, що **порушення та наслідки порушення були повністю усунуті АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП Департамент ліцензійного контролю припиняє розрахунок розміру штрафу та пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

<p>16</p> <p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;</p> <p>яким встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.</p>
--	---

Комісією з перевірки, проаналізувавши Звіт з моніторингу надання АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднань за 2022 рік, встановлено, що **станом на 31.12.2022 залишалось не наданими 569 послуг** зі стандартних приєднань електроустановок замовників, кінцевий термін надання яких сплив у **2022 році.**

Станом на дату проведення позапланової перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» залишилось не наданими **210 послуг** зі стандартних приєднань.

17	<p>пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу</p> <p>додатку 6 до Кодексу систем розподілу</p>	<p>яким визначено, що технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо;</p> <p>згідно якого ідентифікатор технічних умов має містити, зокрема наскрізну нумерацію ТУ (наростаючим підсумком)</p>
----	--	--

Проаналізувавши Звіти АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 та 2022 роки комісією з перевірки **виявлено відсутність 597 номерів технічних умов.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 12.**

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення пункту 4.2.2 глави 4.2 розділу VI Кодексу систем розподілу **сума балів не перевищує 12**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

Відповідно до пояснень Ліцензіата, наданих до НКРЕКП листом від 18 жовтня 2023 року № 08.14-16495 (мовою документу):

«1. Щодо порушення Товариством ст. 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності», а саме щодо необхідності врахування в технічних умовах на приєднання місця приєднання інженерних мереж замовника до магістральних чи інших інженерних мереж на межі земельної ділянки замовника або за його згодою на території такої земельної ділянки.

Так, відповідно до вимог до ч. 2 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» (в редакції чинній на дату укладення договору приєднання) (надалі-Закон), визначено, що основні умови діяльності учасників ринку електричної енергії та взаємовідносини між ними визначаються нормативно-правовими актами, що регулюють впровадження цього Закону, в тому числі: кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку, правилами роздрібного ринку електричної енергії та іншими нормативно-правовими актами.

Вимогами ст. 21 Закону, в тому числі, визначено, що оператори систем розподілу не мають права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до систем розподілу за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу. Порядок приєднання до електричних мереж операторів систем розподілу визначається кодексом систем розподілу і має бути прозорим, забезпечувати ефективне та недискримінаційне приєднання до систем розподілу.

Так, умовами Кодексу систем розподілу, затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (в редакції чинній на дату укладення договору приєднання) (надалі - КСР) визначено вимоги та правила, які регулюють взаємовідносини операторів систем розподілу та замовників послуг з приєднання щодо оперативного та технологічного управління системою розподілу, її розвитку та експлуатації, забезпечення доступу та приєднання електроустановок.

Пунктом 2.1. КСР визначено, що технічними умовами на приєднання - є комплекс умов та вимог до інженерного забезпечення об'єкта замовника, заявленого до приєднання до електричних мереж, які повинні відповідати його розрахунковим технічним і технологічним параметрам та меті приєднання (виробництва, розподіл, споживання електричної енергії) та є невід'ємним додатком до договору про приєднання.

Згідно вимог Закону, що також передбачено умовами КСР, під час надання послуги з приєднання електроустановки замовника, оператор систем розподілу забезпечує створення технічної можливості для передачі у місце приєднання електроустановки замовника відповідної потужності від електричних мереж (у тому числі новозбудованих) системи розподілу (від точки забезпечення потужності) електричної енергії необхідного обсягу з дотриманням показників її якості та надійності. Відповідні технічні заходи, які необхідні здійснити від точки забезпечення потужності до точки приєднання та від точки приєднання до електроустановок Замовника, для одержання потужності замовником, зазначаються в технічних умовах на приєднання.

Так, технічні умови на приєднання об'єктів Замовників до електричних мереж розроблені у відповідності з чинним законодавством, а саме: точка забезпечення визначена; технічні заходи передбачені у розділі I та II умов виконані; точка приєднання встановлена на території земельної ділянки замовника, про що замовник зазначив в заяві про приєднання.

Тобто, порушень вимог ст. 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» у своїх діях Товариство не вбачає.

2. Щодо порушення Товариством пункту 4.4.2 глави 4.2 розділу IV Кодексу у частині надання замовникам послуги з приєднання на підставі заяв про приєднання за відсутності додатних у повному обсязі належним чином оформлених додатків, передбачених у цьому пункті та пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу, яким визначено, що при отриманні неповного комплексу документів або неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання від дня отримання заяви інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень.

Вимогами п. 4.4.4. КСР визначено, що у разі відсутності повного комплексу документів або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, поданих особисто замовником або через уповноваженого належним чином представника, ОСР приймає частину належним чином оформлених документів, надає замовнику зауваження щодо повноти та належного оформлення документів та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв.

Процедура надання послуги з приєднання розпочинається після отримання ОСР всіх документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання.

При отриманні неповного комплексу документів або неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання від дня отримання заяви інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень.

Таким чином, повідомляємо, що Замовником особисто надано заяву з усіма документами, які необхідні для надання послуги з приєднання, в т.ч. графічні матеріали з вказанням знаходження земельної ділянки, витяг Державного реєстру речових прав на нерухоме майно та Витяг з Державного земельного кадастру.

Підпунктом 4.5.5. п. 4.5. КСР встановлено, що технічні умови на стандартне приєднання з вказанням точки забезпечення потужності та точки приєднання, підписані ОСР, разом з проектом договору про приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання (у зазначеній у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією).

З метою надання у стислі терміни (10 днів) проекту договору та технічних умов на приєднання до електричних мереж ОСР, з відповідним визначенням точки забезпечення потужності та точки приєднання, кодексом передбачено надання графічних матеріалів до заяви із зазначення розташування земельної ділянки Замовника та орієнтовної точки (місця) приєднання.

Відповідно до п.п. 4.1.19. п. 4.1. КСР передбачено, що на підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності та викопіювання із ситуаційного плану, ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання.

Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання.

Так, у заяві на приєднання, Замовником надано свою згоду, щодо встановлення місця (точки) приєднання електроустановки (межі балансової належності) на території власної земельної ділянки.

Під час визначення типу приєднання по критеріям відстані, Товариство враховувало розміщення даної точки приєднання, і взято за основу найвіддаленіше місце земельної ділянки, на якій можливо встановити точку приєднання електроустановок Замовника. Дана відстань не перевищувала 300 метрів.

3. Щодо порушення Товариством вимог пунктів 5.1.19 та 5.1.21 глави 5.1 розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (зі змінами), якими визначено, що у квартирах, будинках, приватних домогосподарствах або інших об'єктах індивідуального побутового споживача, розташованих за однією адресою, установлюється один ЗКО для побутових потреб незалежно від кількості господарських будівель.

Розділення обліку та встановлення окремих ЗКО на об'єкті користувача системи (зокрема споживача) здійснюється у разі, зокрема поділу або виділу в натурі частки/часток з об'єкта нерухомого майна, що перебуває у власності двох або більше осіб (співвласників) та належить їм на праві спільної власності, для забезпечення окремого комерційного обліку споживання електроустановок кожного власника відповідних часток об'єкта.

Згідно вимог ст. 4 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» (в редакції чинній на дату укладення договору приєднання), об'єктами будівництва є будинки, будівлі, споруди будь-якого призначення, їх комплекси та частини, лінійні об'єкти інженерно-транспортної інфраструктури.

Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 зазначено, що об'єктом – є електрифікована споруда (сукупність електрифікованих споруд на одній території) або частина електрифікованої споруди, що належить суб'єкту господарювання або фізичній особі на праві власності або користування; об'єктом побутового споживача - є житловий будинок (частина будинку), квартира або будівля, які розміщені за однією адресою та належать одній фізичній особі або декільком фізичним особам на правах власності або користування;

Згідно вимог п.п. 5.1.21. Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (в редакції чинній на дату укладення договору приєднання) (надалі-ККОЕЕ), у разі розділення обліку за наявності декількох власників квартири (будинку, домогосподарства) у встановленому законодавством порядку ЗКО встановлюється для кожного з них. Водночас оплата послуг з улаштування або реконструкції ЗКО здійснюється за рахунок осіб, з ініціативи яких проводиться відповідне розділення.

Таким чином, з врахуванням вищезазначеного, Товариство надало послугу з приєднання усім законним власникам об'єкта будівництва (об'єкт побутового споживача - житловий будинок (частина будинку)), в межах чинного, на день звернення Замовника до Товариства, законодавства.

4. Щодо порушення АТ «Вінницяобленерго» вимог пункту 2.1 глави II КРС, яким визначено, що місце (точка) забезпечення потужності (замовленої до приєднання) – це місце (точка) в існуючих електричних мережах ОЕС України від якого (якої) ОСР забезпечує розвиток електричних мереж з метою приєднання електроустановки замовника відповідної потужності або приєднання генеруючих потужностей, що визначається згідно з чинними нормативними документами.

Підпунктом 4.5.3. п. 4.5. КСР визначено, що під час розроблення технічних умов на приєднання оператор систем розподілу має керуватися відповідними принципами, в тому числі оптимальності з економічної і технічної точки зору схеми електрозабезпечення та ефективного розвитку мереж з метою покращення якості послуг з розподілу.

Підпунктами 4.6.1., 4.6.2. п. 4.6. КСР передбачено надання послуги з приєднання, а саме виконання будівельно-монтажних робіт, здійснюється відповідно до проєктно-кошторисної документації, а у разі стандартного та нестандартного приєднання «під ключ» розроблення проєктно-кошторисної документації на електроустановки зовнішнього електрозабезпечення здійснюється ОСР. Проєкт стандартного та нестандартного приєднання «під ключ» має задовольняти потреби замовника в частині приєднання та може передбачати реалізацію заходів або проєктів щодо перспективного планування розвитку системи розподілу.

З врахуванням вищезазначеного під час надання послуги з приєднання Товариство дотримується критеріїв (принципів), зазначених п.п. 4.5.3. КСР, щодо оптимальності з економічної і технічної точки зору схеми електрозабезпечення та ефективного розвитку мереж з метою покращення якості послуг з розподілу, розглядає варіанти приєднання з точкою забезпечення потужності від запроєктованих мереж, згідно діючих технічних умов, без порушення термінів надання послуги для усіх Замовників, які задіяні в даному запроєктованому енерговузлі (прилеглий мережі).

Згідно п.п. 4.1.19. п. 4.1. КСР на підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності та викопіювання із ситуаційного плану ОСР визначає точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання. Тобто під час визначення точки забезпечення потужності Товариство враховує також інші чинні технічні умови (укладені договори про приєднання), згідно яких запроєктовано електроустановки інженерного (зовнішнього) електрозабезпечення на виконання технічного завдання на проєктування та/або технічних умов, які є чинними на весь час будівництва відповідних мереж.

Також, хочемо зауважити, що згідно умов Закону (в редакції чинній на дату укладення договору приєднання) «приєднання електроустановки» - надання замовнику оператором системи розподілу послуги із створення технічної можливості для передачі (прийняття) у місце приєднання електроустановки замовника відповідної потужності до електричних мереж системи розподілу (у тому числі новозбудованих) електричної енергії необхідного обсягу з дотриманням показників її якості та надійності. Тобто мова йдеться про мережу системи розподілу, в тому числі новозбудовану, яка може бути збудовано згідно раніше виданих технічних умов.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 31.10.2023 № 2023/17-23 (мовою документа): «Згідно з вимогами пункту 4.4.2 глави 4.2 розділу IV Кодексу, до заяви про приєднання додаються, зокрема:

1) копія документа, що підтверджує право власності чи користування цим об'єктом, або копія витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно, або, за відсутності об'єкта, копія документа, що підтверджує право власності чи користування земельною ділянкою, або копія витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно.

2) копія ситуаційного плану та копія викопіювання з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000 (1:1000, 1:500 або 1:200) із зазначенням (вказанням) місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозної точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше).

При цьому, замовниками до заяв про приєднання були додані Витяги з Державного земельного кадастру про земельну ділянку (при наявності об'єкта (житлового будинку), що встановлено за результатами проведеного Комісією з перевірки огляду об'єкта замовника), а також копію ситуаційного плану та копія викопіювання з топографо-геодезичного плану без зазначення прогнозної точки приєднання.

Крім того, згідно з вимогами статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності», технічні умови – це комплекс умов та вимог до інженерного забезпечення об'єкта будівництва, які мають відповідати його розрахунковим параметрам щодо водопостачання (з урахуванням потреб забезпечення пожежогасіння), тепло-, електро- і газопостачання, водовідведення, зовнішнього освітлення, відведення зливових вод та електронних комунікацій.

У технічних умовах враховується, що місце приєднання інженерних мереж замовника до магістральних чи інших інженерних мереж розташовується на межі земельної ділянки замовника або за його згодою на території такої земельної ділянки.

Також, проаналізувавши заяви про приєднання електроустановок зазначених вище замовників, додатків до них, виданих технічних умов тощо зазначаємо, що АТ «Вінницяобленерго» фактично на один об'єкт архітектури, що розміщені за однією адресою, було видано кожному із співвласників об'єкта архітектури окремі технічні умови. При цьому, фактично у АТ «Вінницяобленерго» на дату надання послуг з приєднання були відсутні підтвердні документи щодо виділення кожному із співвласників в натурі своєї частки об'єкту архітектури, що перебуває у спільній їх власності.

Крім того, АТ «Вінницяобленерго» при видачі технічних умов зазначеним замовникам не володіло і на сьогодні також не володіє інформацією про межі кожної частини земельної ділянки, а також частини об'єкта архітектури, що належить кожному із співвласників будівлі, що унеможлиблює при видачі технічних умов дотриматися вимог статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності».

Таким чином, заперечення та обґрунтування АТ «Вінницяобленерго» до акта планової перевірки НКРЕКП від 11.10.2023 № 426, наданих листом від 18.10.2023 № 08.14-16495, є необґрунтованими.».

У свою чергу Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до положень статті 58 Закону України «Про ринок електричної енергії»:

побутовий споживач - індивідуальний побутовий споживач (фізична особа, яка використовує електричну енергію для забезпечення власних побутових потреб, що не включають професійну та/або господарську діяльність) або колективний побутовий споживач (юридична особа, створена шляхом об'єднання фізичних осіб - побутових споживачів, яка розраховується за електричну енергію за показами загального розрахункового засобу обліку в обсязі електричної енергії, спожитої для забезпечення власних побутових потреб таких фізичних осіб, що не включають професійну та/або господарську діяльність);

побутові споживачі у своїх приватних домогосподарствах - генеруючі установки, встановлена потужність яких не перевищує 50 кВт, призначені для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру;

приватні домогосподарства здійснюють продаж виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом постачальнику універсальних послуг.

Разом з тим, взаємовідносини, які виникають в процесі продажу і купівлі електричної енергії між виробниками або постачальниками електричної енергії та споживачами (на роздрібному ринку електричної енергії), регулюються Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ).

Так, пунктом 1.1.2 глави 1.2 розділу I ПРРЕЕ встановлено, зокрема, що:

- **об'єкт побутового споживача** - квартира, житловий будинок (частина будинку), **приватне домогосподарство**, садовий будинок та інші об'єкти житлової нерухомості, визначені у пункті 14.1.129 Податкового кодексу України, що належать індивідуальному побутовому споживачу на праві власності або користування **та яким присвоєні окремі адреси, а також земельна ділянка**, призначена для індивідуального житлового будівництва зазначених об'єктів житлової нерухомості;

- генеруюча установка приватного домогосподарства – це комплекс взаємопов'язаних споруд і устаткування, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, **які розташовані в межах приватного домогосподарства**. Величина встановленої потужності генеруючих установок приватного(-их) домогосподарства(-в) визначається на підставі паспортів точок розподілу як сумарна потужність встановлених генеруючих установок за всіма площадками вимірювання приватного(-их) домогосподарства(-в), які належать індивідуальному побутовому споживачу на території України, у тому числі на праві спільної власності (спільне майно), і не може перевищувати, встановлену потужність для відповідної категорії генеруючої установки, визначеної законом;

- **приватне домогосподарство - земельна ділянка разом з розташованими на ній за однією адресою житловим будинком або котеджем** (та у разі наявності господарськими (присадибними) будівлями наземними та/або підземними комунікаціями), що належить індивідуальному побутовому споживачу на праві власності.

Отже, враховуючи наведене, встановлення побутовим споживачем генеруючої установки можливе **в межах приватного домогосподарства**.

Згідно підпункту 5 пункту 5.3.2 глави 5.3 розділу V та пункту 11.3.1. глави 11.3 розділу XI ПРРЕЕ постачальник універсальних послуг **зобов'язаний купувати** електричну енергію у **побутового споживача, вироблену генеруючими установками його приватного(-их) домогосподарства(-в)** з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, сумарна потужність яких не перевищує величини встановленої потужності генеруючих установок приватного(-их) домогосподарства(-в), **за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання** електричної енергії таким(-и) приватним(-и) домогосподарством(-ами).

Індивідуальний побутовий споживач, що встановив у межах свого приватного(-их) домогосподарства(-в) генеруючу(-і) установку(-ки), призначену(-і) для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру з можливістю відпуску електричної енергії в мережу оператора системи або інших власників мережі, має право у межах сумарної встановленої потужності генеруючих установок (яка визначається на підставі паспортів точок розподілу як сумарна потужність встановлених генеруючих установок за всіма площадками вимірювання приватного(-их) домогосподарства(-в), які належать індивідуальному побутовому споживачу на території України, у тому числі на праві спільної власності (спільне майно), і не має перевищувати рівень встановленої потужності для відповідної категорії генеруючої установки, визначеної законом), **здійснювати продаж виробленої електричної енергії, в обсязі, що перевищує місячне споживання** приватного(-их) домогосподарства(-в) відповідно до цих Правил, та на підставі договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством, що є додатком 2 до укладеного договору про постачання електричної енергії постачальником

універсальних послуг, до умов якого побутовий споживач приєднався відповідно до цих Правил.

Згідно положень пункту 2.1.9. глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ **у разі нового будівництва або реконструкції об'єкта (електроустановки) договір споживача про надання послуг з розподілу** (передачі) електричної енергії **укладається** (якщо до реконструкції такий договір не укладався, втратив чинність тощо) **за умови завершення процедури приєднання до електричних мереж** (підписання акта про надану послугу) та надання споживачем (у разі необхідності, за запитом оператора системи) копії декларації про готовність об'єкта до експлуатації або відповідного сертифіката.

При цьому, згідно положень пункту 2.1.3. глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ споживачі укладають договір споживача про розподіл (передачу) електричної енергії шляхом приєднання до публічного договору за наявності паспорта точки розподілу. У разі надання послуги з приєднання до електричних **мереж ініціатором укладення договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії є оператор системи**.

Положеннями пункту 2.1.5. глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ **договір споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії** за ініціативою споживача або оператора системи відповідно до визначених цими Правилами випадків, як правило, **укладається шляхом приєднання споживача за заявою-приєднанням до розробленого оператором системи розподілу договору на умовах складеного оператором системи розподілу паспорта точки розподілу/передачі**.

Так, в паспорті точки розподілу передачі, форма якого зазначена в додатку 2 до додатка 3 ПРРЕЕ, має містити таку **інформацію щодо об'єкта споживача як - «Вид об'єкта»**.

Слід зазначити, що відповідно до положень статті 4 Житлового кодексу України жилі будинки (частини будинків), квартири, що належать громадянам на праві приватної власності (приватний житловий фонд) утворюють житловий фонд.

Жилий будинок відповідно визначень наведених у наказі «Про затвердження Правил утримання жилих будинків та прибудинкових територій» від 17.05.2005 № 76, затверженому Державним комітетом з питань житлово-комунального господарства - **це будівля капітального типу**, споруджена з дотриманням вимог, установлених законом, іншими нормативно-правовими актами, і **призначена для постійного в ній проживання**.

Довідково: відповідно до п. 11.3.4 Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакціях, що діяли з 27.06.2020, з 18.03.2021 та з 20.05.2021 **на момент укладення договірних відносин із гр. Юрченко О. С. – договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 08.02.2021, із гр. Острочереву Г. В. – договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 23.02.2021, із гр.Боцян І. А, гр. Грогуль А. С., гр. Онуфрійчуком А. М., гр. Петровським М. К., гр. Тютюнник В. В., гр. Ярошовичем Б. М. – договори про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 03.03.2021, із гр. Огороднік В.С. – договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 12.03.2021, гр. Власюком С. В., гр. Сільченком Ю. С., гр. Табак В.Б., гр. Табак С.М., гр. Ярошовичем Б. М., гр. Ярошович Г. Г. – договори про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 22.07.2021**), з метою продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, виробленої генеруючою установкою приватного домогосподарства, побутовий споживач звертається до постачальника універсальних послуг із заявою-повідомленням про встановлення генеруючої установки за формою, наведеною в додатку 12 (в додатку 13 у редакції, що діяла 20.05.2021) до цих Правил, до якої додає копію документа, яким визначено право власності чи користування (оренда, позичка, управління тощо) на об'єкт (житлову нерухомість), та копію паспорта точки розподілу (передачі) електричної енергії. У разі розміщення генеруючих установок у межах земельної ділянки приватного господарства споживач надає документ, яким визначено межі земельної ділянки (паспорт забудови земельної ділянки, технічний паспорт БТІ, правоустановчий документ тощо).

При цьому, до повноважень оператора системи розподілу (ОСР), входить **прийняття в експлуатацію змонтованої споживачем в межах його домогосподарства генеруючої установки** в порядку, встановленому Кодексом систем розподілу та внесення відповідної інформації до паспорту точки розподілу.

Звертаємо увагу, що відповідно до визначення наведеного в пункті 3.1 Правил технічної експлуатації електроустановок споживачів, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики від 25.07.2006 № 258 (далі – ПТЕЕС), **уведення в експлуатацію** – це дія, що фіксує готовність енергоустановки до використання за призначенням, яка документально оформлена в установленому порядку.

Також, відповідно до положень пункту 5.7.7 Кодексу комерційного обліку, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, після приєднання генеруючої установки в порядку, встановленому Кодексом системи розподілу, індивідуальний побутовий споживач письмово звертається до ППКО із заявою про влаштування вузла обліку генеруючої установки приватного домогосподарства, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, відповідно до вимог цього Кодексу (додаток 2 до цього Кодексу).

Відповідно до частини дев'ятої статті 39 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» зареєстрована декларація про готовність об'єкта до експлуатації або сертифікат є підставою для укладення договорів про постачання на прийнятий в експлуатацію об'єкт необхідних для його функціонування ресурсів, зокрема, електроенергії.

Слід зазначити, що відповідно пункту 11 Порядку прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів, затвердженого постановою Кабінету Міністрів від 13.04.2011 № 461, датою прийняття в експлуатацію об'єкта є дата реєстрації декларації або видачі сертифіката.

Отже, встановлення побутовим споживачем генеруючої установки та в свою чергу організація вузла обліку, а також укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом **можливе в межах домоволодіння** з введеним в установленому порядку в експлуатацію об'єктом побутового споживача, за наявності укладеного договору про розподіл електричної енергії та договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг.

При цьому, укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом в період будівництва об'єкта побутового споживача (згідно з наданим будівельним паспортом), електрозабезпечення якого здійснюється згідно з укладеними з оператором систем розподілу та постачальником договорами, не передбачено чинним законодавством.

Отже, генеруючі установки приватних домогосподарств гр. Огородником В. С., гр. Власюком С. В., гр. Сільченком Ю. С., гр. Табак В.Б., гр. Табак С.М., гр. Ярошовичем Б. М., гр. Ярошович Г. Г., гр. Острочеревою Г. В., гр. Боцян І. А., гр. Грогуль А.С., гр. Онуфрійчуком А. М., гр. Петровським М.К., гр. Тютюнник В. В., гр. Юрченко О. С., гр. Феофановим Д. О., гр. Олійником М. М., гр. Фороновим В. С., гр. Кукіль С. М., розташовані за їх відповідними адресами, були введені в експлуатацію представниками АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» з грубим порушенням законодавства, у зв'язку з чим АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» **не має права** передавати дані по обсягам спожитої та згенерованої електричної енергії такими генеруючими установками постачальнику універсальних послуг ТОВ «ЕНЕРА ВІННИЦЯ».

Також, відповідно до статті 58 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) **приватні домогосподарства** здійснюють **продаж** виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом **постачальнику універсальних послуг**.

Згідно з частиною шостою статті 63 Закону **постачальник універсальних послуг** одночасно з виконанням **обов'язку щодо купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств**, величина встановленої потужності генеруючих установок яких не перевищує 50 кВт, **надає оператору системи передачі послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії** (далі – Послуга).

На виконання частини 8 статті 33 Закону оператор системи передачі відповідно до цього Закону виконує функції, пов'язані з покладенням на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу із збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків.

Оператор системи передачі для забезпечення загальносуспільних інтересів **придбаває послуги**, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до цього Закону, на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується Регулятором.

З метою надання Послуги постачальники універсальних послуг укладають з оператором системи передачі договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел відповідно до типової форми, затвердженої постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641.

При цьому **витрати на виконання спеціальних обов'язків** для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для **приватних домогосподарств** включено до складу структури **тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на послуги з передачі електричної енергії**.

Таким чином, **встановлене порушення** АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в частині необґрунтованого (з грубим порушенням чинного законодавства) приєднання генеруючих установок замовників до мереж оператора системи розподілу **призводить до зростання обсягів витрат** постачальника універсальної послуги ТОВ «ЕНЕРА ВІННИЦЯ» на купівлю електричної енергії за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств, що у свою чергу **призводить до зростання вартості послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» та відшкодовується споживачами** послуги відповідно до встановленого тарифу на послугу з передачі.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що за даними форми звітності № 13-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про виконання спеціальних обов'язків у процесі функціонування ринку електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450 за період з **вересня 2021 року** (початок генерації електроустановками зазначених приватних домогосподарств) **по серпень 2023 року** (остання подана Ліцензіатом до НКРЕКП форма звітності) **обсяг необґрунтованих витрат** ТОВ «ЕНЕРА ВІННИЦЯ» на закупівлю електричної енергії виробленої генеруючими установками, що необґрунтовано приєднані до мереж оператора системи розподілу, становить **4 542 532,35 грн** (без ПДВ), у тому числі приватними домогосподарствами:

гр. Огородника В. С., гр. Власюка С. В., гр. Сільченка Ю. С., гр. Табака В.Б., гр. Табак С.М., гр. Ярошовича Б. М., гр. Ярошович Г. Г. у розмірі 1 362 221,08 грн;

гр. Острочеревої Г. В., гр. Боцян І. А., гр. Грогуль А. С., гр. Онуфрійчука А. М., гр. Петровського М. К., гр. Тютюнника В. В., гр. Ярошовича Б. М. у розмірі 1 668 418,26 грн;

гр. Юрченка О. С., гр. Феофанова Д. О., гр. Олійника М. М., гр. Форонова В. С., гр. Кукіль С. М. у розмірі 1 511 893,01 грн.

Ураховуючи викладене, пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) Департамент Ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі **1 698 300** (один мільйон шістсот дев'яносто вісім тисяч триста) гривень згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	99 900,00 Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	1 698 300,00
---	--	---------------------

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Коригування розміру штрафу у разі його неспівмірності вчиненому порушенню	Коригування розміру штрафу для стримування ліцензіата від вчинення порушення у майбутньому	Індивідуальне пом'якшення штрафу	Округлення
1	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	-	-	1 700 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-
2	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	-	-	1 700 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-
3	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	-	-	1 700 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-
4	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	-	-	1 700 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-
5	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	-	-	1 700 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-
6	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	-	-	1 700 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-
7	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	29 700,00	504 900,00	1 700 000,00	306 000,00 ¹	153 000,00 ²	(45 900,00) ³	91 800,00 ⁴				
8	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	29 700,00	504 900,00	1 700 000,00	306 000,00 ⁵	153 000,00 ⁶	(45 900,00) ⁷	91 800,00 ⁸				

9	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	-	-	1 700 000,00	-	-	-	-				
10	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	-	-	1 700 000,00	-	-	-	-				
11	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	-	-	1 700 000,00	-	-	-	-				
12	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	-	-	1 700 000,00	-	-	-	-				
13	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	-	-	1 700 000,00	-	-	-	-				
14	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	29 700,00	504 900,00	1 700 000,00	306 000,00 ⁹	153 000,00 ¹⁰	(45 900,00) ¹¹	91 800,00 ¹²				
15	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	-	-	1 700 000,00	-	-	-	-				
16	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	10 800,00	183 600,00	1 700 000,00	204 000,00 ¹³	102 000,00 ¹⁴	(122 400,00) ¹⁵	-				
17	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	-	-	1 700 000,00	-	-	-	-				

Щодо порушення № 7:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення, з урахуванням завданої шкоди (1 362 221,08 грн):

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	15%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,2
Початковий розмір штрафу	грн	306 000,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (560 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50
---	--	------

³ відповідно до підпункту 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано пом'якшуючі обставини вчиненого порушення**, розрахованого відповідно до пункту 2.4.2 глави 2.4 цього розділу, а саме **сприяння виявленню порушення НКРЕКП:**

коефіцієнт за пом'якшуючі обставини вчиненого порушення		0,90
---	--	------

⁴ відповідно до підпункту 2 пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано обтяжуючі обставини вчиненого порушення**, розрахованого відповідно до пункту 2.4.2 глави 2.4 цього розділу, а саме **поведінка правопорушника, спрямована на продовження вчинення правопорушення:**

коефіцієнт за обтяжуючі обставини вчиненого порушення		1,20
---	--	------

Щодо порушення № 8:

⁵ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення, з урахуванням завданої шкоди (1 668 418,26 грн):

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	15%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,2
Початковий розмір штрафу	грн	306 000,00

⁶ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (742 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50
---	--	------

⁷ відповідно до підпункту 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано пом'якшуючі обставини вчиненого порушення**, розрахованого відповідно до пункту 2.4.2 глави 2.4 цього розділу, а саме **сприяння виявленню порушення НКРЕКП**:

коефіцієнт за пом'якшуючі обставини вчиненого порушення		0,90
---	--	------

⁸ відповідно до підпункту 2 пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано обтяжуючі обставини вчиненого порушення**, розрахованого відповідно до пункту 2.4.2 глави 2.4 цього розділу, а саме **поведінка правопорушника, спрямована на продовження вчинення правопорушення**:

коефіцієнт за обтяжуючі обставини вчиненого порушення		1,20
---	--	------

Щодо порушення № 14:

⁹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення, з урахуванням завданої шкоди (1 511 893,01 грн):

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	15%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,2
Початковий розмір штрафу	грн	306 000,00

¹⁰ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (619 днів)**:

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50
---	--	------

¹¹ відповідно до підпункту 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано пом'якшуючі обставини вчиненого порушення**, розрахованого відповідно до пункту 2.4.2 глави 2.4 цього розділу, а саме **сприяння виявленню порушення НКРЕКП**:

коефіцієнт за пом'якшуючі обставини вчиненого порушення		0,90
---	--	------

¹² відповідно до підпункту 2 пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано обтяжуючі обставини вчиненого порушення**, розрахованого відповідно до пункту 2.4.2 глави 2.4 цього розділу, а саме **поведінка правопорушника, спрямована на продовження вчинення правопорушення**:

коефіцієнт за обтяжуючі обставини вчиненого порушення		1,20
---	--	------

Щодо порушення № 16:

¹³ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення, з урахуванням завданої шкоди (2 203 779,00 грн):

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	10%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,2
Початковий розмір штрафу	грн	204 000,00

¹⁴ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (1 273 дні)**:

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50
---	--	------

¹⁵ відповідно до підпункту 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано пом'якшуючі обставини вчиненого порушення**, розрахованого відповідно до пункту 2.4.2 глави 2.4 цього розділу, а саме **поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення та сприяння виявленню порушення НКРЕКП**:

коефіцієнт за пом'якшуючі обставини вчиненого порушення		0,60
---	--	------

Величина **профіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2021 до 31.12.2021), розрахована на підставі отриманої від АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» скоригованої звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2021 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2021 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2021 рік, становить **(+) 812,41 тис. грн (без ПДВ)**.

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2021 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж для врахування під час підготовки рішення за результатами розгляду Акта позапланової виїзної перевірки:

2021 рік

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд	13 183,84	25 006,63	0,00		-11 822,79	19 725,23	-6 541,39
Стандарт місто господарський	3 946,29	316,84	0,00		3 629,45	316,84	3 629,45
Стандарт село підряд	14 862,29	32 921,78	0,00		-18 059,49	25 781,04	-10 918,76
Стандарт село господарський	4 620,89	642,35	0,00		3 978,54	642,35	3 978,54

Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)	3 376,02	3 372,84	0,00		3,17	3 172,50	3,17
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2022)	15 625,09	10 661,96	0,00		4 963,13	10 028,64	5 596,45
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2018)	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
Без зазначення способу виконання робіт	5 064,94	0,00	0,00		5 064,94	0,00	5 064,94
Без зазначення типу приєднання	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
Всього	60 679,35	72 922,39	0,00	0,00	-12 243,04		
							812,41

Також, величина **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2022 до 31.12.2022), розрахована за приєднаннями, які фактично завершені у 2022 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, становить **(-) 97 124,77 тис. грн** (без ПДВ).

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2022 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж для врахування під час підготовки рішення за результатами розгляду Акта позапланової виїзної перевірки:

2022 рік

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд	20 551,53	58 444,54	0,00		-37 893,01	55 972,34	-35 420,81
Стандарт_місто_господарський	1 530,26	106,23	0,00		1 424,03	106,23	1 424,03
Стандарт_село_підряд	27 032,99	94 401,47	0,00		-67 368,47	87 623,44	-60 590,45
Стандарт_село_господарський	1 225,90	169,64	0,00		1 056,25	169,64	1 056,25
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2022)	665,13	6 640,95	0,00		-5 975,82	6 037,29	-5 372,16
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00

Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2018)	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
Тимчасові_безкоштовні приєднання	0,00	3 989,71	0,00		-3 989,71	2 916,48	-2 916,48
Без вказання типу приєднання	2 028,36	1 681,08	0,00		347,29	1 681,08	347,29
Без вказання способу виконання робіт	6 050,35	1 702,80	0,00		4 347,55	1 702,80	4 347,55
Всього	59 084,52	167 136,42	0,00	0,00	-108 051,90		
							-97 124,77

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Накласти штраф у розмірі **1 698 300** (один мільйон шістьсот дев'яносто вісім тисяч триста) **гривень** на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на суму у розмірі **96 312,36 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі **812,41 тис. грн** (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі **97 124,77 тис. грн** (без ПДВ).

1) розпорядження, яким:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) усунути порушення підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, для чого у строк **до 01 грудня 2023 року** внести зміни до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії», що є невід'ємними додатками до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії мережами АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» з гр. Огородником В. С., гр. Власюком С. В., гр. Сільченком Ю. С., гр. Табак В.Б., гр. Табак С.М., гр. Ярошовичем Б. М., гр. Ярошович Г. Г., гр. Острочеревою Г. В., гр. Боцян І. А., гр. Грогуль А. С., гр. Онуфрійчуком А. М., гр. Петровським М. К., гр. Тютюнник В. В., гр. Юрченко О. С., гр. Феофановим Д. О., гр. Олійником М. М., гр. Фороновим В. С., гр. Кукіль С. М., по всіх об'єктах споживачів у частині уточнення, у тому числі, таких граф: «Адреса об'єкта», «Вид об'єкта», а також «Вид об'єкта (назва площадки вимірювання)», «Адреса об'єкта (площадки вимірювання)» відповідно, та про вжиті заходи у строк **до 15 грудня 2023 року** повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Вінницькій області, ТОВ «ЕНЕРА ВІННИЦЯ», гр. Огородник В. С., гр. Власюк С. В., гр. Сільченко Ю. С., гр. Табак В.Б., гр. Табак С.М., гр. Ярошович Б. М., гр. Ярошович Г. Г.,

гр. Острочереву Г. В., гр. Боцян І. А., гр. Грогуль А. С., гр. Онуфрійчук А. М., гр. Петровського М. К., гр. Тютюнник В. В., гр. Юрченко О. С., гр. Феофанова Д. О., гр. Олійника М. М., гр. Фофонова В. С., гр. Кукіль С. М. та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти споживачів.

**Заступник директора Департаменту
ліцензійного контролю**

Олексій РОМАНЕНКО



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про накладення штрафу на
АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за
порушення Ліцензійних умов з
розподілу електричної енергії та
недотримання вимог нормативно-
правових актів, що регулюють
функціонування ринку електричної
енергії, та здійснення заходів
державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ листопада 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта позапланової виїзної перевірки від 11 жовтня 2023 року № 426, проведеної на підставі постанов НКРЕКП від 31 травня 2023 року № 991 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та від 26 вересня 2023 року № 1752 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», посвідчень на проведення позапланової виїзної перевірки від 12 вересня 2023 року № 442 та від 15 вересня 2023 року № 449, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії) та недотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункт 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 7 у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 13 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункт 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог, встановлених кодексом систем розподілу;

підпункт 26 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі, та розрахунку плати за приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу на підставі методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої НКРЕКП;

глави 5.1 розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), а саме:

пункту 5.1.19 у частині встановлення у квартирах, будинках, приватних домогосподарствах або інших об'єктах індивідуального побутового споживача, розташованих за однією адресою, одного ЗКО для побутових потреб незалежно від кількості господарських будівель,

пункту 5.1.21, згідно з яким розділення обліку та встановлення окремих ЗКО на об'єкті користувача системи (зокрема споживача) здійснюється у разі, зокрема поділу або виділу в натурі частки/часток з об'єкта нерухомого майна, що перебуває у власності двох або більше осіб (співвласників) та належить їм на праві спільної власності, для забезпечення окремого комерційного обліку споживання електроустановок кожного власника відповідних часток об'єкта.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання

у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накласти штраф у розмірі 1 698 300 (один мільйон шістсот дев'яносто вісім тисяч триста) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130694) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 13 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункту 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог, встановлених кодексом систем розподілу,

підпункту 26 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі, та розрахунку плати за приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу на підставі методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої НКРЕКП;

глави 5.1 розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а саме:

пункту 5.1.19 у частині встановлення у квартирах, будинках, приватних домогосподарствах або інших об'єктах індивідуального побутового споживача, розташованих за однією адресою, одного ЗКО для побутових потреб незалежно від кількості господарських будівель,

пункту 5.1.21, згідно з яким розділення обліку та встановлення окремих ЗКО на об'єкті користувача системи (зокрема споживача) здійснюється у разі, зокрема поділу або виділу в натурі частки/часток з об'єкта нерухомого майна, що перебуває у власності двох або більше осіб (співвласників) та належить їм на праві спільної власності, для забезпечення окремого комерційного обліку споживання електроустановок кожного власника відповідних часток об'єкта.

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про накладення штрафу (код бюджетної класифікації 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

2. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13

частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на суму у розмірі 96 312,36 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі 812,41 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі 97 124,77 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

«__» _____ 20__ року



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушення
АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом позапланової виїзної перевірки від 11 жовтня 2023 року № 426, проведеної відповідно до постанов НКРЕКП від 31 травня 2023 року № 991 «Про проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та від 26 вересня 2023 року № 1752 «Про збільшення строку проведення позапланової виїзної перевірки АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130725) усунути порушення підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

для чого у строк до 01 грудня 2023 року внести зміни до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного

обліку активної та реактивної електричної енергії» до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії між АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» та споживачами Огородником В. С., Власюком С. В., Сільченком Ю. С., Табак В. Б., Табак С. М., Ярошовичем Б. М., Ярошович Г. Г., Острочеревою Г. В., Боцян І. А., Грогуль А. С., Онуфрійчуком А. М., Петровським М. К., Тютюнник В. В., Юрченко О. С., Феофановим Д. О., Олійником М. М., Фороновим В. С., Кукіль С. М. по всіх об'єктах цих споживачів у частині уточнення, у тому числі, таких граф: «Адреса об'єкта», «Вид об'єкта», «Вид об'єкта (назва площадки вимірювання)» та «Адреса об'єкта (площадки вимірювання)» відповідно, та про вжиті заходи у строк до 15 грудня 2023 року повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Вінницькій області, ТОВ «ЕНЕРА ВІННИЦЯ», вище зазначених споживачів та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти вказаних споживачів.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ